



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

364020, г.Грозный, Старопромысловское шоссе, 7
Тел./факс: (8-871-2) 22-25-48, Email: delo@tarif95.ru
ОКПО 51340690, ОГРН 1032001207578
ИНН 2013428654, КПП 201601001

УЗиФ.
Б.У.Н.
Кадырову.и.
Ибрагимову.с.-А.
ОКТО

Управляющему директору АО
«Чеченэнерго»

Р.С-Э. Докуеву

« 30 » 12 2020 № 1221-Э

Уважаемый Русланбек Саид-Эбиевич!

Направляем копии протоколов заседания Правления и решения Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики:

1) от 24 декабря 2020 года № 122-э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Чеченэнерго» и ОАО «Российские железные дороги» - в границах Чеченской Республики на 2021 год»;

2) от 24 декабря 2020 года № 123-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год»;

3) от 24 декабря 2020 года № 124-э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2021 год»;

4) от 29 декабря 2020 года № 130-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики на 2021 год»;

5) от 29 декабря 2020 года № 131-э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Чеченэнерго» и АО «Оборонэнерго» - в границах Чеченской Республики на 2021 год».

Приложения: на 64 л. в 1 экз.

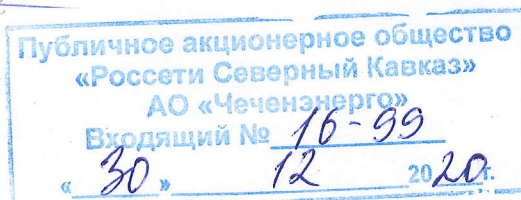
С уважением,

Председатель

Саид-Эбиевич

Н.А. Сангариев

Исп. Р.Ш. Ибрагимов
тел.: 22-37-03



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «24» 12 2020 г.

г. Грозный

№ 122-3

Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов
между сетевыми организациями АО «Чеченэнерго» и ОАО «Российские
железные дороги» - в границах Чеченской Республики на 2021 год

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», Правление
Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года
индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Чеченэнерго» и ОАО
«Российские железные дороги» - в границах Чеченской Республики согласно
приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение опубликовать в средствах массовой информации
Чеченской Республики.

Председатель



Секретарь Правления

Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями на 2021 год (без НДС)

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.
1	2	3	4	5	6	7
*АО «Чеченэнерго» - ОАО «РЖД»	668 204,57	137,12	1,80089	706 525,74	137,12	1,80089

*Плательщиком услуг по передаче э/энергии, согласно заключенного договора, является АО «Чеченэнерго»

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «22» 12 20г.

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

24 декабря 2020 г.

г. Грозный

№ 68

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 правового отдела

Т.М-А.Ахмедова

ВРИО заместителя руководителя УФАС по Чеченской
Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Заместитель начальника Управления экономики
АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Шепиев А.С., Юсупов Л.А.

Шепиев А.С. довел до сведения присутствующих информацию о проделанной работе по анализу поступивших материалов от ОАО «Российские железные дороги» и произведенных расчетах для установления

индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии в границах Чеченской Республики для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 и Методическими указаниями, утвержденными Приказами ФСТ России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 и от 17 февраля 2012 года № 98-э эксперт произвел расчет экономически обоснованной НВВ для передачи электроэнергии в границах Чеченской Республики на 2021 год, который является и первым годом нового долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы.

Сравнительный анализ основных статей расходов планируемых ОАО «Российские железные дороги» и определенных экспертом, как экономически обоснованные представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2021		
		ЭСО	ГКЦ	Разница
1.	Материальные затраты	3 782,0	2 362,18	-1 419,82
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	2 420,00	156,16	-0,263,84
1.2.	Работы и услуги производственного характера	1 362,00	2 209,02	847,02
2.	Расходы на оплату труда	11 956,00	3 701,23	- 8 254,77
3.	Прочие затраты всего	16 560,00	419,80	-16 130,2
3.1.	Ремонт основных средств	12 000,00	0,00	- 12 000,0
3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	3 502,00	381,64	- 3 120,36
3.2.1.	Транспортные услуги	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Услуги связи	4,00	0,00	0,00
3.2.3.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	1 817,00	0,00	- 1817,0
3.2.4.	Информационные, юридические услуги	4,00	0,00	0,00
3.2.5.	Расходы на охрану труда	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	1 677,00	361,97	- 1 315,30
3.3.	Расходы на командировки и представительские	0,0	0,0	0,0
3.4.	Расходы на подготовка кадров	0,0	0,0	
3.5.	Расходы на охрану труда	0,0	0,0	0,0
3.6.	Расходы на страхование	36,00	36,00	0,0
3.7.	Другие прочие расходы	504,00	3,00	- 501,00
4.	Подконтрольные расходы из прибыли	334,32	271,23	- 63,09
5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	464,00	0,0	- 464,00
6.	Налоги, всего, в том числе	896,0	464,7	- 401,3
6.1.	- налог на землю	55,00	55,0	0,0
6.2.	- налог на имущество	841,00	409,7,0	- 431,30
6.3.	- прочие налоги	3,00	0,00	-3,00
7.	Отчисления во внебюджетные фонды	3 634,63	1 125,17	- 2 509,47
8.	Прочие неподконтрольные расходы	7 055,43	0,0	- 7 055,43
9.	Налог на прибыль	6 889,83	67,39	- 6 822,44
10.	Амортизация - всего	25 775,00	4 573,60	- 21 201,40
11.	Прибыль на капитальные вложения	27 225,0	826,06	- 26 398,94
12.	ИТОГО РАСХОДЫ ИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ	103 863,21	13 811,35	- 90 051,86
13.	Недополученный по независящим причинам доход (плюс КНК)	5 134,96	0,00	- 5 134,96
14.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,0	0,00	0,0
II.	ВСЕГО НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	110 657,17	14 949,67	-95 707,75
11.1.	в т.ч. на содержание сетей	108 898,17	13 811,35	- 65 086,82
11.2.	на покупку потерь	1 759,0	1 138,31	- 620,69

В результате проведенного анализа и необходимых расчетов, размер НВВ на 2021 год составил - 14 949,17 тыс.руб., в том числе:

- в части содержания электрических сетей – 13 811,36 тыс.руб.;
- в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях – 1 138,31 тыс. руб.

Объем подконтрольных расходов – 6 754,43 тыс. руб., рассчитанных на 2021 год соответствует расчетному базовому уровню подконтрольных расходов на новый долгосрочный, 2021-2025 годы период, определенный по методическим указаниям утвержденными приказом ФСТ России от 18 марта 2015 года № 421-э., которые в последующие годы долгосрочного периода будут индексироваться в рамках утвержденного на предстоящий период показателя инфляции.

Неподконтрольные расходы рассчитаны методом экономически обоснованных затрат и составили 7 056,92 тыс.руб.

Размер финансовых средств, рассчитанных на предстоящий период для компенсации технологических потерь при расчетном объеме потерь - 0,7950 мВт.ч. или 8,74% от всего поступления электрической энергии по цене покупки потерь - 143,182 коп.кВт.ч. составил 1 138,313 тыс. руб.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год про изведен согласно методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Заключенным с АО «Чеченэнерго» договором на оказание услуг по передаче э/энергии, ОАО «Российские железные дороги» определено, как исполнитель услуг по передаче э/энергии.

Согласно выше указанного договора, расчеты за оказываемые услуги производятся по одноставочному тарифу.

Схема взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии определена «котел сверху».

Планируемый объем поступления в сеть электроэнергии на 2021 год – 9,0963 млн.кВт/ч, объем потерь электроэнергии – 0,7950 млн.кВт/ч, объем полезного отпуска – 8,3013 млн.кВт/ч.

Планируемый объем поступления мощности в сеть на 2021 год – 1,9179 МВт, объем потерь мощности – 0,2378 МВт, объем полезного отпуска мощности потребителям – 1,6716 МВт.

На основании произведенных экспертом расчетов на 2021 год определены:

- ставка за содержание электрических сетей в 1 полугодии - 668 204,57 руб./МВт/мес., во втором полугодии – 706 525,74 МВт/мес.;
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в 1 полугодии - 137,12 руб./МВтч., во втором полугодии – 137,12 руб./МВтч.;
- одноставочный тариф в 1 полугодии с - 1,80089 руб./кВт ч, во 2 полугодии 1,80089 руб./кВтч.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос: об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «РЖД» - АО «Чеченэнерго»	668 204,57	137,12	1,80089	706 525,74	137,12	1,80089

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», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	

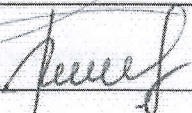
	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт. ч.	руб./МВт.м ес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «РЖД» - АО «Чеченэнерго»	668 204,57	137,12	1,80089	706 525,74	137,12	1,80089

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



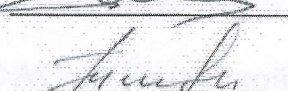
Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Председатель

Л.А. Юсупов

Заместитель начальника Управления экономики

АО «Чеченэнерго»

Проведена работа

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Рассмотрено

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Шенгелов А.С., Юсупов Л.А.

Шенгелов А.С. довел до сведения присутствующих информацию о проделанной работе по анализу предоставленных материалов от ОАО «Российские железные дороги» и произведенных расчетах для установления



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «14» 12 2020 г.

г. Грозный

№ 123-3

**Об установлении тарифов за технологическое присоединение
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Чеченской Республики на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности 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), согласно приложениям №№ 1, 2.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт) на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10.

7. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям № 11, 12.

8. Установить, что при технологическом присоединении заявителей, максимальной мощностью не более 150 кВт (в независимости от категории надежности), в плате за технологическое присоединение указанных заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов

электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до объекта заявителя.

9. Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют - 20 952,00 тыс.руб.

10. Настоящее решение действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

11. Опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель

Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР**
КОПИЯ ВЕРНА 22.12.2020г.

Приложение № 1
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от « 24 » 12 2020 г. № 123-3

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по
мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и
обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(С1,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	С 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	2 631,92
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 153,00
1.2	С _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	1 478,92

Ставки на единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{\max N1}$	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/кВт	30,89
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	13,53
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	17,36

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР**
КОПИЯ ВЕРНА «24» 12 2020г.

Приложение № 4
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-2

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С2,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.2.3.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	66 987,82	50 568,52
	С _{1 - 20 кВ} max N 2.3.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	-
	С _{1 - 20 кВ} max N 2.3.2.3.2			16 672,92	7 189,38

Приложение № 5
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-2

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год,
на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач
(СЗ,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории городских населенных пунктов
1.3.1.1.1.3	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{1 - 20 кВ} 3.1.1.1.3			2 273 133,50	-
	С _{35 кВ} 3.1.1.1.3			-	-
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3			-	-

Приложение № 6
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-3

Ставки за единицу максимальной мощности на
технологическое присоединение заявителей, к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики
на 2021 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт
(СЗ,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
П.3.1.1.1.3	$C_{\text{max}}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} \text{ № 3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и	рублей/кВт	5 791,42	-
	$C_{\text{max}}^{1 - 20 \text{ кВ}} \text{ № 3.1.1.1.3}$	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		-	-

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «24» 12 20г.

Приложение № 3
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-Э

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год,
на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач
(С2,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1.2.3.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	616 287,96	743 824,10
	С _{1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1			-	-
	С _{35 кВ} 2.3.1.4.1			-	-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1			-	-
1.2.3.2.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{1 - 20 кВ} 2.3.2.3.2			1 083 739,49	929 753,64
	С _{35 кВ} 2.3.2.3.2			2 440 196,48	-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2			-	-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, 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)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.3	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	C _{5.1.3} ^{20/0,4 кВ}			-	-
I.5.1.4	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	C _{5.1.4} ^{20/0,4 кВ}			-	-
I.5.1.2	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	C _{5.1.2} ^{20/0,4 кВ}			-	-

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «24» 12 20г.

Приложение № 8
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 123-Э

Ставки за единицу максимальной мощности на
технологическое присоединение заявителей, к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики
на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций
(ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С5,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1.5.1.2	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.2$			-	-
1.5.1.3	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.3$			-	-
1.5.1.4	$C_{\max}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	$C_{\max}^{20/0,4 \text{ кВ}} N 5.1.4$			-	-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1.8.1.1	С _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			15 084,20	15 084,20
	С _{8.1.1} 1-20 кВ			-	-
	С _{8.1.1} 35 кВ			-	-
	С _{8.1.1} 110 кВ и выше			-	-
1.8.2.1	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			25 858,63	25 858,63
	С _{8.2.1} 1 - 20 кВ			-	-
	С _{8.2.1} 35 кВ			-	-
	С _{8.2.1} 110 кВ и выше			-	-
1.8.2.2	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 090,96	29 090,96
	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			-	-
	С _{8.2.2} 1 - 20 кВ			-	-
	С _{8.2.2} 35 кВ			-	-

	С 110 кВ и выше 8.2.2			-	-
1.8.2.3	С 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3			-	-
	С 1 - 20 кВ 8.2.3			240 105,00	240 105,00
	С 35 кВ 8.2.3			-	-
	С 110 кВ и выше 8.2.3			-	-

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИИ БЕРЛА

Приложение № 10
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «24» 12 2020 г. № 113-3

Ставки за единицу максимальной мощности
на технологическое присоединение заявителей к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на
2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и
мощности менее 670 кВт (С8,1, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.8.1.1	С 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1			2 871,56	2 871,56
	С 1 - 20 кВ max N 8.1.1			-	-
II.8.2.1	С 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1			1 812,86	1 812,86
	С 1 - 20 кВ max N 8.2.1			-	-
II.8.2.2	С 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	182,72	182,72
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.2			-	-
	С 1 - 20 кВ max N 8.2.2			-	-
II.8.2.3	С 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-	-
	С 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.3			-	-
	С 1 - 20 кВ max N 8.2.3			289,21	289,21



Приложение № 11
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики

от «24» 12 2020 г. № 113-3

Формула определения размера платы на 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_{1,i} - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2} - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C_{2,i} - 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_{3,i} - 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_{4,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

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) (рублей за точку учета).

Ni - объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий, (кВт);

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

Ri - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно выданных ТУ, (шт.);

qi - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно ТУ;

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

Формула определения размера платы на 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_{1.1} - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб./кВт);

C_{1.2} - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт);

C_{2,i} - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C_{3,i} - 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.

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

24 декабря 2020 г.

г.Грозный

№ 69

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

Врио заместителя руководителя УФАС
по Чеченской Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник Управления экономики и финансов
АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., 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 2021 год.

Определение состава расходов, и оценка экономической обоснованности произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, Методическими указаниями ФАС России от 29 августа 2017 г. №1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Ставка платы за технологическое присоединение заявителей без учета затрат «последней мили», утверждается в расчете на 1 присоединение, а также в расчете за 1 кВт заявленной мощности.

Согласно пункта 11 Методических указаний, экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Сетевыми организациями на территории Чеченской Республики являются АО «Чеченэнерго», Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению и АО «Оборонэнерго», при этом вышесказанные фактические расходы имеются только у АО «Чеченэнерго».

Расчет стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», в части строительства воздушных и кабельных линий электропередач, произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» фактических средних данных по стоимости и объемам построенных воздушных и кабельных линий за 2017-2019 гг., в рамках обеспечения технологического присоединения заявителей.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», в части строительства воздушных и кабельных линий электропередач, произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» фактических средних данных о присоединённой максимальной мощности за 2017-2019 гг., в рамках обеспечения технологического присоединения заявителей.

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили», в части строительства трансформаторных подстанций, а также ставок на обеспечения коммерческого учета э/энергии (мощности),

произведен на основании представленных АО «Чеченэнерго» локальным сметным расчетам, выполненным согласно градостроительной документации.

При расчетах использованы индексы дефляторы, индексы потребительских цен и индексы цен производителей по видам экономической деятельности согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, одобренного на заседании Правительства РФ:

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, утверждаются регулирующим органом в ценах расчетного периода регулирования с разбивкой на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящихся к городским населенным пунктам, с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям заявителей утверждаются на уровне напряжения ниже 20 кВт и менее и мощности менее 670 кВт.

Расчет ставок платы за технологическое присоединение произведен согласно представленных АО «Чеченэнерго» материалам расчетам. АО расчеты представлены не по всем мероприятиям «последней мили», дифференциация которой предусмотрена Методическими указаниями. В связи с чем, из-за отсутствия информации и материалов, ставки платы рассчитаны не по всем мероприятиям по строительству объектов электроэнергетики.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (в независимости от категории надежности), в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов

электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Также размер платы в размере не более 550 рублей (с НДС), по указанным критериям устанавливается и в отношении следующих категорий заявителей:

- садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов);

- граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай);

- религиозных организаций.

Плановые выпадающие расходы АО «Чеченэнерго» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения льготных категорий заявителей и не включаемые в состав платы за технологическое присоединение составляют – 20 952,00 тыс.руб.

Юсупов Л.А.: исходя из озвученных показателей, ставки платы утверждаются не по всем видам мероприятий «последней мили», что затруднит заключение договоров на технологическое присоединение по тем заявителям, согласно технических условий которых будут предусматриваться мероприятия по строительству объектов электроэнергетике, по которым Комитетом ставки не утверждены.

Сангариев Н.А.: действующее законодательство и Методические указания предусматривают установление стандартизированных тарифных ставок в индивидуальном порядке, на основании обращения сетевой организации, в случае если соответствующие ставки, необходимые для определения размера платы для заявителей не установлены регулирующим органом на соответствующий период регулирования.

При наличии заявителей у сетевых организаций, технические условия которых будут предусматривать мероприятия, по которым не установлены стандартизированные ставки на 2021 год, и на основании обращений организации, соответствующие ставки платы Комитетом могут быть установлены дополнительно.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении тарифов за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской республики на 2021 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», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 и, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении садоводческих, огороднических, дачных

некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы С _{1,i} , руб.	
		руб. за 1 присоединение	руб. за 1 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С _{1.1}	1 153,00	17,36
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С _{1.2}	1 478,92	13,53
	Итого по мероприятиям, С₁	2 631,92	30,89

6. Установить Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач(С_{2,i}, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.2.3.1.4.1	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	616 287,96	743 824,10
	С _{1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1			-	-
	С _{35кВ} 2.3.1.4.1			-	-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{1 - 20 кВ} 2.3.2.3.2			1 083 739,49	929 753,64
	С _{35кВ} 2.3.2.3.2			2 440 196,48	-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2			-	-

7. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С2,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.2.3.1.4.1	С _{0,4кВ и ниже} max23.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	66 987,82	50 568,52
	С _{1 - 20 кВ} max23.1.4.1			-	-
I.2.3.2.3.2	С _{0,4кВ и ниже} max23.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	-
	С _{1 - 20 кВ} max23.2.3.2			16 672,92	7 189,38

8. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (СЗ,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории городских населенных пунктов
I.3.1.1.1.3	С _{0,4кВ и ниже} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-	-
	С _{1 - 20 кВ} 3.1.1.1.3			2 273 133,50	-
	С _{35кВ} 3.1.1.1.3			-	-
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3			-	-

9. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (СЗ,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.3.1.1.1.3	С _{0,4кВ и ниже max/З.1.1.1.3}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 791,42	-
	С _{1 - 20 кВ max/З.1.1.1.3}			-	-

10. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.3	С _{6(10)/0,4кВ 5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	С _{20/0,4кВ 5.1.3}			-	-
I.5.1.4	С _{6(10)/0,4кВ 5.1.4}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	С _{20/0,4кВ 5.1.4}			-	-
I.5.1.2	С _{6(10)/0,4кВ 5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	С _{20/0,4кВ 5.1.2}			-	-

11. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С5, i, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.5.1.2	$C_{\max/\text{V5.1.2}}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,77	8 106,77
	$C_{\max/\text{V5.1.2}}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-	-
I.5.1.3	$C_{\max/\text{V5.1.3}}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 694,23	2 694,23
	$C_{\max/\text{V5.1.3}}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-	-
I.5.1.4	$C_{\max/\text{V5.1.4}}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 245,94	2 245,94
	$C_{\max/\text{V5.1.4}}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-	-

13. Установить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,и, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
I.8.1.1	С _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.1.1} 0,4кВ и нижебез ТТ			15 084,20	15 084,20
	С _{8.1.1} 1-20 кВ			-	-
	С _{8.1.1} 35кВ			-	-
	С _{8.1.1} 110 кВ и выше			-	-
I.8.2.1	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-	-
	С _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ			25 858,63	25 858,63
	С _{8.2.1} 1 - 20 кВ			-	-
	С _{8.2.1} 35кВ			-	-
	С _{8.2.1} 110 кВ и выше			-	-
I.8.2.2	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29090,96	29090,96
	С _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже без ТТ			-	-
	С _{8.2.2} 1 - 20 кВ			-	-
	С _{8.2.2} 35кВ			-	-
	С _{8.2.2} 110 кВ и выше			-	-

I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-	-
	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-	-
	$C_{8.2.3}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			240 105,00	240 105,00
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			-	-
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-	-

14. Установить ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2021 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт ($C_{8,i}$, без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящихся к городским населенным пунктам
II.8.1.1	$C_{\max/\text{I.8.1.1}}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	$C_{\max/\text{I.8.1.1}}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			2 871,56	2 871,56
	$C_{\max/\text{I.8.1.1}}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			-	-
II.8.2.1	$C_{\max/\text{I.8.2.1}}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-	-
	$C_{\max/\text{I.8.2.1}}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			1 812,86	1 812,86
	$C_{\max/\text{I.8.2.1}}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			-	-
II.8.2.2	$C_{\max/\text{I.8.2.2}}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей/кВт	182,72	182,72
	$C_{\max/\text{I.8.2.2}}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-	-
	$C_{\max/\text{I.8.2.2}}^{1 - 20 \text{ кВ}}$			-	-
II.8.2.3	$C_{\max/\text{I.8.2.3}}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/кВт	-	-
	$C_{\max/\text{I.8.2.3}}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-	-

	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{\text{max/V 8.2.3}}$	трехфазные косвенного включения		289,21	289,21
--	--	---------------------------------------	--	--------	--------

15. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

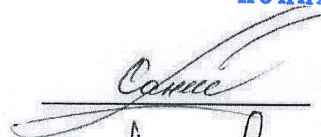
$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{ руб.}$$

16. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности:

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

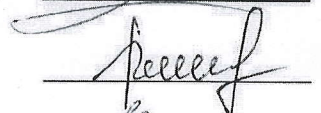
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «24» 12 20г.

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



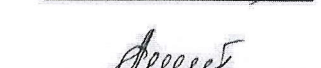
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



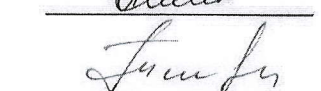
М.М. Талхадов

Начальник отдела



Т.М.-А. Ахмедова

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «24» 12 2020 г.

г. Грозный

№ 124-3

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2021 год

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», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение опубликовать в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель

Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приложение
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «14» 12 2020 г. № 124-9

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2021 год (руб./кВт.ч. без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"		Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО «Чеченэнерго»	0,19894	0,24958	0,02234	0,02234	0,19797	0,24626	0,16799	0,19164	0,06599	0,08209

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «24» 12 20г.

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

КОПИЯ ВЕРНА 24.12.2020

24 декабря 2020 г.

г. Грозный

№ 70

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 правового отдела

Т.М.-А.Ахмедова

ВРИО заместителя руководителя УФАС
по Чеченской Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Заместитель начальника Управления экономики
АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Выступили:

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

Салгириев Э.Р. изложил ситуацию с расчетом сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службой РФ от 21.11.2017 № 1554/17, произведен расчет эталонной выручки

гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Чеченской Республики АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

По произведенным расчетам необходимая валовая выручка, принятая для расчета сбытовых надбавок на 2021 год, составила – 498 006,29 тыс.руб., в том числе размер неподконтрольных расходов составляет – 815,63 тыс.руб.

Объем продаж электрической энергии принят согласно утвержденного приказом ФАС России от 20 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП прогнозного баланса э/энергии на 2021 год - 3 104,167 млн. кВт.ч.

Исходные данные для расчета СН на 2021 год представлены в таблице:

Категории потребителей	2021 год			
	Количество точек поставки, шт.	Объем электрической энергии на 2021 год, кВт ч		2021 год
		1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5
Прочие потребители, в том числе:	17 363,00	644 188 900,00	735 019 800,00	1 379 208 700,00
Прочие потребители до 150 кВт			-	0,00
Прочие потребители от 150 до 670 кВт	17 222	447 670 765,00	544 486 839,00	992 157 604,00
Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	64	30 537 492,00	36 706 371,00	67 243 863,00
Прочие потребители не менее 10 МВт	3	165 980 643,00	153 826 590,00	319 807 233,00
Сетевые организации	74	382 930 700,0	342 624 000,0	725 554 700,00
Население, в том числе:	298 218	515 142 400,0	484 261 800,0	999 404 200,0
Городское население	139 414	176 061 156,00	163 513 990,00	339 575 146,00
Сельское население	157 321	299 960 142,00	277 916 701,00	577 876 843,00
Исполнители коммунальных услуг	1 314	22 767 048,00	26 748 458,00	49 515 506,00
Иные потребители, приравненные к населению	169	16 354 054,00	16 082 651,00	32 436 705,00
Всего	315 581,00	1 542 262 000,0	1 561 905 600,0	3 104 167 600,0

Объем заявленных АО «Чеченэнерго» расходов составил - 933 317 ,0 тыс.руб.

Также с АО «Чеченэнерго» проводились согласительные совещания по обоснованию количества точек поставки, необходимой валовой выручки и размеров сбытовых надбавок на 2021 год.

В НВВ АО «Чеченэнерго» не учтены расходы на формирование резервов по сомнительным долгам в связи с тем, что организацией не были представлены обосновывающие материалы.

Сангариев Н.А.: В соответствии с Графиком доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки, утвержденной распоряжением Главы Чеченской Республики, расчет НВВ и сбытовых надбавок на период 2018-2020 гг. производился с учетом понижающих коэффициентов, применяемых при определении эталонной выручки. Начиная с 2021 года расчет НВВ для гарантирующего поставщика рассчитывается методом эталонных затрат в полном объеме, что повлияло на рост НВВ по отношению к текущему 2020 году.

В последующие периоды регулирования рост НВВ выручки гарантирующего поставщика будет обеспечиваться в пределах инфляции и изменения количества точек поставки.

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ

ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР

КОПИЯ ВЕРНА «24» 12 20г.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», Правление решило:

установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"		Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		Прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО «Чеченэнерго»	0,19894	0,24958	0,02234	0,02234	0,19797	0,24626	0,16799	0,19164	0,06599	0,08209

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



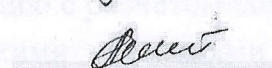
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



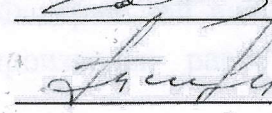
Т.М.-А. Ахмедова

Начальник отдела

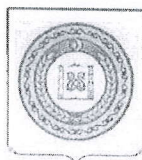


М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «29» 12 2020 г. г. Грозный

№ 130-9

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по региональным сетям
Чеченской Республики на 2021 год

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 регулирования цен (тарифов) электроэнергетике», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики на 2021 год согласно приложениям к настоящему решению.

2. Настоящее решение опубликовать в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Государственный комитет
цен и тарифов ЧР
Копия верна

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к решению Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «25» 12 2020 г. № 130-Э

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Чеченской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения													
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
I	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие												II полугодие	
I.1			Двухставочный тариф													
I.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x		1 216 882,64	1 547 928,59	1 371 826,57	1 223 147,94	x		1 216 882,64	1 547 928,59	1 412 981,37	1 284 183,02		
I.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x		48,37	92,48	87,92	414,76	x		51,08	97,66	92,84	437,99		
I.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	2,15442	2,48869	2,82400	3,24438	x	x	2,15442	2,48869	2,90903	3,40627		
I.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	590 000,00		120 000,00	40 000,00	320 000,00	110 000,00	762 856,68		130 000,00	43 000,00	345 000,00	244 856,68		
I.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	1 029,73		1 478,42	1 133,25	1 351,19	500,75	1 147,75		1 544,53	1 218,24	1 426,64	807,14		

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «28.12.2015»**

Таблица 1
к приложению № 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чеченской Республики на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	162 858,83	386 700,39	568 638,19	949 837,88
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт · ч	57,80	128,12	144,14	683,39
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,34354	0,79234	0,80042	2,34784
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	133 459,51	351 490,78	535 713,76	912 415,46
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт · ч	52,00	110,55	131,76	595,07
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,27781	0,71429	0,77715	2,06587
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <1>	Учитенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)	
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч	
1	АО «Чеченэнерго»	2 728 851,97	20 952,00	20 952,00	721,57	
2	АО «Оборонэнерго»	37 285,44	0,00	0,00	3,1805	
3	ОАО «РЖД»	13 811,35	0,00	0,00	0,7950	
ВСЕГО		2 779 948,77	20 952,00	20 952,00	725,55	

Показатели для целей расчета единых (сколовых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чеченской Республики на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие						II полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	NN	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	NN		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 1 к решению Правления:														
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт · ч	---	81,17	35,30	236,83	734,81	---	84,17	35,30	241,83	787,62		
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:													
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии													

	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>МЛН. кВт · ч</p> <p>190,26</p>	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения общего имущества многоквартирного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения беженцами, а также жилые помещения для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для временного поселения лиц, признанных беженцами, для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>МЛН. кВт · ч</p> <p>0,00</p>	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения общего имущества многоквартирного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения беженцами, а также жилые помещения для временного поселения лиц, признанных беженцами, для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>
1.1.2				
1.1.3				

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ

ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР

КОПИЯ ВЕРНА «28» 1220г.



	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	---	---	---	---	299,26	---	---	---	277,92
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:										
	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства										
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	---	---	---	---	0,00	---	---	---	0,00
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений										
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	---	---	---	---	16,98	---	---	---	16,08
	Содержащиеся за счет прихода религиозные организации										
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	---	---	---	---	0,00	---	---	---	0,00
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности										

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ

ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР

КОПИЯ ВЕРНА «19» 12 20г.



	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.				
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	---	81,17	35,30
			---	219,67	236,83
			---	---	84,17
			---	---	35,30
			---	---	241,83
			---	---	303,36
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	---	23,74	10,10
			---	214,61	45,56
			---	---	23,74
			---	---	10,10
			---	---	48,56
			---	---	211,61
Население и приравненные к нему категории потребителей:					
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	---	0,00	0,00
			---	171,71	0,00
			---	---	0,00
			---	---	161,42
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	---	23,74	10,10
			---	42,90	48,56
			---	---	50,19

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ БЕРНА «28» 12 20г.



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМ. ЦЕН И ТАР. ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «28» 12 20г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к решению Правления Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «28» 12 2020 г. № 130-8

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Чеченской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,34731	1,41644
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и</p>			

копия верна

	содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,34731	1,41644

1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,34731	1,41644

Примечание.

* Гарантирующие поставщики, энергосбытовые энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «28» 1220г.**

Л.Р.П.

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

29 декабря 2020 г.

г. Грозный

№ 46

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали:

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

Врио заместителя руководителя
УФАС по Чеченской Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Главный специалист-эксперт отдела регулирования и
контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Начальник Управления экономики и финансов

А.Х. Селимов

Заместитель начальника Управления экономики и
финансов

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики на 2021 год.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики на 2021 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Юсупов Л.А.

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «28» 12 20г.**



Ибрагимов Р.Ш. довел до сведения присутствующих, что в котловых расходах на передачу э/энергии по территориальным сетям на 2021 год участвуют 3 сетевых организации:

- АО «Чеченэнерго»;
- ОАО «РЖД»;
- АО «Оборонэнерго».

Расчет тарифов на услуги по передаче э/энергии (мощности), произведены в соответствии ППРФ № 1178 и согласно Приказу ФСТ России № 20-э/2.

Приказом ФАС России от 26.11.2020. г. № 1163/20, утверждены предельные максимальные и предельные минимальные уровни тарифов на передачу э/энергии для потребителей группы «Население» и «Прочие» потребители.

Предельные максимальные и минимальные тарифы для Прочих потребителей на 1 полугодие 2021 года утверждены на уровне тарифов, действующих на 2 полугодие 2020 года.

Предельные максимальные и минимальные тарифы для Прочих потребителей на 2 полугодие 2021 года утверждены на одном уровне, с учетом роста тарифов по отношению к 1 полугодию на уровне напряжения СН2 (3% - одноставочные тарифы и ставки на содержание сетей) и НН (5% - одноставочные тарифы и ставки на содержание сетей).

Рост ставки тарифов на оплату потерь со 2 полугодия составляет – 5 %.

Расходы, учитываемые в котловых тарифах, определены на основании рассчитанных для каждой из указанных организаций необходимой валовой выручки, в размере - 3 834 298,07 тыс.руб., в том числе:

- АО «Чеченэнерго» - 3 777 510,95 тыс. руб.;
- АО «Оборонэнерго» - 41 837,45 тыс. руб.;
- ОАО «РЖД» - 14 949,67 тыс. руб.

Расчетный объем производства продукции, определенный в утвержденном приказом ФАС России от 28 ноября 2020года № 1164/20-ДСП сводном прогнозном балансе по Чеченской Республике учтен в следующих параметрах:

- плановый объем потребления э/энергии – 2 962,57 млн. кВт.ч., в том числе:
- потери в региональных сетях – 725,55 млн. кВт.ч.;
- полезный отпуск потребителям – 2 237,02 млн. кВт.ч., в том числе населению – 999,40 млн. кВт.ч.

Заявленная мощность потребителей - 294,00 МВт



При указанных параметрах, расчетные одноставочные тарифы на передачу э/энергии на 2021 год складываются ниже предельных минимальных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2021 год.

Расчеты за оказываемые услуги по передаче э/энергии на розничном рынке, осуществляются по одноставочным тарифам.

В целях ликвидации перекрестки и получения в расчетном периоде регулирования энергоснабжающими организациями необходимой валовой выручки предлагается отнести нагрузку перекрестного субсидирования на тарифы за услуги по передаче электрической энергии для тарифных групп потребителей «прочие и бюджетные потребители», в части ставки на содержание сетей.

Тарифы на передачу э/энергии для прочих потребителей, рассчитаны с учетом включения размера перекрестного субсидирования.

В соответствии с действующим законодательством об электроэнергетике, тарифы на передачу э/энергии утверждаются регулирующим органом в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на соответствующий расчетный период.

Салгириев Э.Р.: При выполнении сетевыми организациями, в частности АО «Чеченэнерго», расчетных показателей баланса, устанавливаемые тарифы обеспечат получение НВВ в расчетном периоде в размере - 4 799 857,77 тыс.руб.

При этом, не наполняемость НВВ от полученных доходов составит – 1 022 143,07 тыс.руб.

Сангариев Н.А.: Комитетом, в целях исполнения постановления Правительства РФ от 30.04.2018 г. № 534 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка», подписано Соглашения от 24.08.2018 г. № 09-2248с «О порядке реализации установленных Правительством Российской Федерации критериев на территории Чеченской Республики». Согласно п. 2.2. указанного Соглашения Комитет обязан установить тарифы на передачу э/энергии на уровне не ниже предельных минимальных тарифов, установленных ФАС России на 2021 год.

В целях исполнения Соглашения тарифы устанавливаются на уровне предельных минимальных тарифов, установленных ФАС России на 2021 год.



Отделу регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию в первом квартале 2021 года направить в адрес АО «Чеченэнерго» запрос о предоставлении информации о состоянии системы АСКУЭ на межсистемных переточных линиях в границах Чеченской Республики.

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным сетям Чеченской Республики 2021 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 РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) электроэнергетике», Правление решило установить:

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чеченской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2021 год:

N	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1 216 882,64	1 547 928,59	1 371 826,57	1 223 147,94	x		1 216 882,64	1 547 928,59	1 412 981,37	1 284 183,02
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		48,37	92,48	87,92	414,76	x		51,08	97,66	92,84	437,99
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,15442	2,48869	2,82400	3,24438	x	x	2,15442	2,48869	2,90903	3,40627



2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чеченской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации; приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,34731	1,41644
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения</p>			



	<p>специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,34731	1,41644



	числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95845	1,00637
1.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,34731	1,41644

Председатель

Н.А. Сангариев

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела

М.М. Талхадов

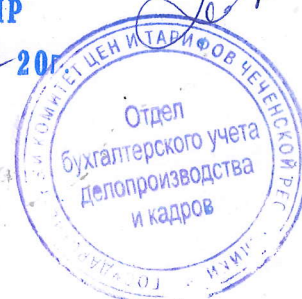
Начальник отдела

Т.М-А. Ахмедова

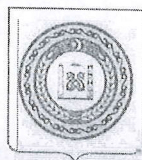
Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «28» 12 201



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА «29» 12 20г.



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «29» 12 2020 г.

г. Грозный

№ 137-9

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Чеченэнерго» и АО «Оборонэнерго» - в границах Чеченской Республики на 2021 год

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», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Чеченэнерго» и АО «Оборонэнерго» - в границах Чеченской Республики согласно приложению к настоящему решению.

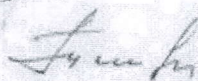
2. Настоящее решение опубликовать в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР
КОПИЯ ВЕРНА 23.12.2017

Приложение
к решению Государственного
комитета цен и тарифов Чеченской Республики
от «23» 12 2017 г. № 134-9



Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год (без НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие				II полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	ставка на оплату технологического о расхода (потерь) руб./МВт.ч.	Одноставочный тариф руб./кВт.ч.	Одноставочный тариф руб./кВт.ч.	ставка за содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	ставка на оплату технологического о расхода (потерь) руб./МВт.ч.	Одноставочный тариф руб./кВт.ч.	Одноставочный тариф руб./кВт.ч.
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	*АО «Оборонэнерго» - АО «Чеченэнерго»	106 362,87	170,720	1,15801	106 362,87	197,992	1,15801		

* Плательщиком услуг по передаче э/энергии, согласно заключенного договора, является АО «Оборонэнерго»



ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

29 декабря 2020 г.

г. Грозный

№ 77

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали:

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

Врио заместителя руководителя
УФАС по Чеченской Республике

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник Управления экономики и финансов

А.Х. Селимов

Заместитель начальника Управления экономики и
финансов

Л.А. Юсупов

Повестка дня:

Установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

Выступили:

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

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» для



установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год.

На период 2021 г. Филиал «Северо-Кавказский» предлагает утвердить НВВ на содержание электрических сетей по Чеченской Республике в размере – 41 692,49 тыс.руб. и 5 160,00 тыс.руб. – на компенсацию затрат на покупку потерь.

На основании представленных расчетов и обосновывающих материалов, произведен расчет экономически обоснованной НВВ АО «Оборонэнерго» в границах ЧР на 2021 год.

Сравнительный анализ основных статей расходов и величины прибыли на передачу электрической энергии, в границах Чеченской Республики на 2021 год, планируемые АО «Оборонэнерго» и принятые Комитетом представлен в таблице:

№ пп	Показатели	Единица измерения	2021 предлож АО	2021 утвержд
1.1	инфляция	%	3,70%	3,60%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%
1.3	количество активов	у.е.	1 870,46	1 870,46
1.4	индекс изменения количества активов	%	-0,67%	-0,67%
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,0%	75,0%
1.6	итого коэффициент индексации		1,011	1,010

2. Расчет подконтрольных расходов

№ пп	Показатели	Единица измерения	2021 предлож АО	2021 утвержда
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	4 374,68	4 370,49
2.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 849,42	1 847,65
2.1.1.1	в т.ч. ГСМ для транспортных средств	тыс.руб.	924,98	924,09
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 523,26	2 522,84
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	18 368,75	18 351,12
2.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 267,48	1 266,27
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс.руб.	362,06	361,71
2.3.2.1	- услуги связи	тыс.руб.	359,61	359,26
2.3.2.4	- расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	2,45	2,45
2.3.3.	Обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс.руб.	442,03	441,61
2.3.4.	Расходы на командировки	тыс.руб.	347,69	347,35
2.3.5.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	37,50	37,47
2.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	78,20	78,13
2.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00
2.5.	Внереализационные расходы:	тыс.руб.	15,52	15,50
2.5.1.	- расходы на услуги банков	тыс.руб.	15,52	15,50
2.6.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	995,25	994,29

2.6.2.	- денежные выплаты социального характера (по Положению о соц. выплатах)	тыс.руб.	995,25	994,29
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	25 021,68	24 997,67
3. Расчет неподконтрольных расходов				
3.1.	Коммунальные услуги	тыс.руб.	462,26	345,14
	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	4,85	1,75
	Теплоснабжение	тыс.руб.	83,54	74,59
	Электроэнергия	тыс.руб.	219,83	219,83
	Эксплуатация зданий		154,04	
	Вывоз ТКО			48,97
3.2.	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	2 438,27	2 201,76
3.3.	Налоги (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	25,01	16,35
3.3.3.	- транспортный налог	тыс.руб.	21,08	16,35
	- плата за НВОС, экологические платежи		3,93	
3.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	5 584,10	5 578,74
3.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 561,65	3 561,65
3.6.	Амортизация ОС	тыс.руб.	563,86	526,23
3.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	12 635,15	12 229,88
4	Расходы на обеспечение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" средствами коммерческого учета э/энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	62,57	62,57
5	Корректировка НВВ по результатам деятельности за год	тыс.руб.	37 799,40	-4,68
6.1	Подконтрольные расходы + неподконтрольные расходы + расходы на ПКУ	тыс.руб.	37 656,83	37 290,12
6.2	Суммарная корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год	тыс.руб.	37 799,40	-4,68
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	75 456,23	37 285,44
7. Расчет НВВ на потери				
7.1	Поступление э/энергии	млн. кВтч	34,7598	34,7598
7.2	Уровень потерь э/энергии	%	9,1500	9,1500
7.3	Объем потерь	млн. кВтч	3,1805	3,1805
7.4	Полезный отпуск э/энергии	млн. кВтч	31,5793	31,5793
7.5	Тариф покупки потерь	руб./кВтч	1,4635	1,4312
	Итого расходов на покупку потерь	тыс.руб.	4 654,57	4 552,01
	ИТОГО НВВ ФИЛИАЛА	тыс.руб.	80 110,80	41 837,45

В результате проведенных расчетов, размер НВВ на 2021 год составит - 41 837,45 тыс.руб, в том числе:

- в части содержания электрических сетей - 37 285,44 тыс.руб.;
- в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях – 4 552,01 тыс. руб.

Подконтрольные расходы индексируются от утвержденных плановых расходов на 2020 год, в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России № 90-э/2.

Неподконтрольные расходы рассчитаны методом экономически обоснованных затрат.

Также учтены расходы на обеспечение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» средствами коммерческого учета э/энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в размере – 62,57 тыс.руб.



Расходы по статье «Налог на прибыль» учтены согласно п. 20 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов АО «Оборонэнерго» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год проведен согласно п. 52 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178.

Согласно заключенного договора оказания услуг по передаче э/энергии с АО «Чеченэнерго», АО «Оборонэнерго» определен как заказчик услуг по передаче э/энергии.

Согласно раздела 6 ДОУ, расчеты за оказываемые услуги производятся по одноставочному тарифу.

Схема взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии определена «котел снизу». При этом гарантирующий поставщик (энергосбытовые организации) региона перечисляют денежные средства за услуги по передаче электрической энергии в нижестоящую сетевую организацию –держателю котла, по единым (котловым) тарифам.

АО «Оборонэнерго» является «котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии и обязано оказывать услуги по передаче электроэнергии по своим сетям и электрическим сетям других сетевых организаций.

Планируемый объем поступления в сеть электроэнергии на 2021 год – 34,76 млн.кВт.ч, объем потерь электроэнергии – 3,1805 млн.кВт.ч, объем полезного отпуска – 31,58 млн.кВт.ч.

На основании проведенных расчетов, ставка за содержание электрических сетей в 1 и во втором полугодии составила - 106 362,87 руб./МВт.мес.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) составила в 1 полугодии - 170,720 руб./МВт.ч., во втором полугодии – 197,992 руб./МВт.ч.

На основании расчетов одноставочный тариф в 1 и во 2 полугодии - 1,15801руб/кВт.ч.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год в следующих размерах:



Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.
АО «Оборонэнерго» - АО «Чеченэнерго»	106 362,87	170,720	1,15801	106 362,87	197,992	1,15801

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», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2021 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.
ОАО «Оборонэнерго» - АО «Чеченэнерго»	106 362,87	170,720	1,15801	106 362,87	197,992	1,15801

Председатель

Заместитель председателя

Начальник отдела

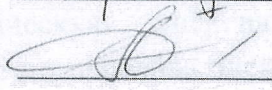
Начальник отдела

Начальник отдела

Секретарь Правления

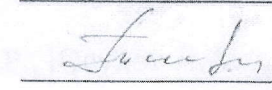
 Н.А. Сангариев

 К.Ш. Хагиева

 Э.Р. Салгириев

 М.М. Талхадов

 Т.М-А. Ахмедова

 Ш.М. Тагиров

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ

ЦЕН И ТАРИФОВ ЧР

КОПИЯ ВЕРНА «28» 12 20г.

