

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

« 30 октября 2020 г.

№ 43-п/э

«О принятии замещающих актов»

В связи с принятыми судебными актами: решением Верховного Суда Республики Калмыкия от 22 августа 2019 г. по делу № 3а-50/2019, апелляционным определением Третьего апелляционного суда общей юрисдикции от 17 июля 2020 г. по делу № 66а-3/2020, а также в целях правового урегулирования административных и иных публичных правоотношений, регулируемых РСТ РК; на основании постановления Правительства Республики Калмыкия от 02.03.2009г. № 48 «Вопросы Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия», решения Правления РСТ Республики Калмыкия от 30.10.2020г. №1-20/13,

приказываю:

1. Изложить приложение №1 "Долгосрочные параметры регулирования для филиала ОАО "МРСК Юга" - "Калмэнерго", применяющего метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018 - 2022 гг." к приказу Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26.12.2017 №98-п/э в редакции приложения №1 к настоящему приказу;


2. Изложить приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26 апреля 2019 г. № 39-п/э в редакции приложения № 2 к настоящему приказу;

3. Изложить приложение № 2 к приказу Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26 апреля 2019 г. № 39-п/э в редакции приложения № 3 к настоящему приказу;

2. Установить, что настоящий приказ вступает в действие с момента его официального опубликования.

3. Опубликовать приказ в официальном печатном издании Республики Калмыкия и разместить приказ на официальном сайте Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия в сети Интернет, в установленные законодательством сроки.

Председатель РСТ
Республики Калмыкия



С.Доногруппова

Долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО "Россети Юг" - "Калмэнерго", применяющего метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018-2022 гг.

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Кoeffициент эффективности расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
						ВН	СН1	СН2	НН	показатель средней продолжительности перерывов в подаче электрической энергии (P saif)	показатель средней частоты перерывов в подаче электрической энергии (P saif)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Филиал ПАО "МРСК Юг" "Калмэнерго"	2018	754,298	1%	0,74	6,08	6,04	7,81	12,76	9,9322	4,0368	1,0146
		2019	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,7832	3,7179	1,0146
		2020	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,6365	3,4241	1,0146
		2021	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,4919	3,1576	1,0146
		2022	X	1%	0,75	6,08	6,04	7,84	12,76	9,3493	2,9045	1,0146

Примечание. В примечании указывается необходимость сведений по применению настоящего приложения.

1. В случае если для организации утверждена величина потерь без разбивки по уровням напряжения столбцы 7 - 10.

2. Начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по (каждому) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(каждому) - последний год долгосрочного периода регулирования.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Республики Калмыкия, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год.**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжений				
			Всего	ВН	СН-Г	СН-Н	ПН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.05.2019 г. по 30.06.2019 г.				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 038 239,00	1 347 332,64	1 631 126,76	1 994 222,59
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	204,59	404,34	645,89	892,37
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	2,67307	3,71869	3,94142	4,95736
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	221 196,71	183 911,53	15 129,23	16 072,18	6 083,77
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	973,20	1 344,90	1 824,13	392,09	147,46
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 038 239,00	1 387 752,62	1 680 060,56	2 054 049,27
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	227,09	448,82	716,94	990,53
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	2,67307	3,83025	4,05967	5,10598
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	218 305,08	153 012,49	16 980,86	30 754,28	17 537,45
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	972,91	1 131,55	1 637,29	732,83	169,89

Примечание.

1. Двухставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются к величине заявленной мощности энергии и полезному отпуску электрической энергии в точке поставки конечного потребителя.
2. Одноставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются к полезному отпуску электрической энергии в точке поставки конечного потребителя.
3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", включена в котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Калмыкия.
4. Ставка перекрестного субсидирования определяется, как отношение величины перекрестного субсидирования соответствующего уровня напряжения к величине планового объема полезного отпуска электрической энергии по соответствующему уровню напряжения всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Калмыкия на 2019 год.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	ПН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Калмыкия					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.05.2019г. по 30.06.2019 г.			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	306 222,18	605 795,87	1 437 059,44	1 921 877,27
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	204,59	404,34	645,89	892,37
1.1.2	Одноставочный тариф		0,76720	1,89456	3,54933	4,76100
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	334 710,72	614 279,09	1 360 043,62	1 822 561,15
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	227,09	448,82	716,94	990,53
1.2.2	Одноставочный тариф		0,78871	1,94937	3,43400	4,64265
№ 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		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
1	Финанс ПАО "Россети Юг" - "Калмэнерго"		тыс. руб.		тыс. руб.	
ВСЕГО			1 347 557		18 810	
			1 347 557		18 810	