

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 г.

No 98/3

город Челябинск

О внесении изменений в некоторые постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 22 ноября 2022 г. № 98 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Министерстве тарифного государственного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от «Об утверждении Методических указаний по расчету энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказами Федеральной от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внессении изменений в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен соответствии с Федеральным регулирования тарифов», законом «Об постановлением Губернатора тарифов на электроэнергетике», (тарифов)

HOCTAHOBJISTET:

1. Приложения 1, 3 постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

2. Приложения 1, 2, 3 постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

3. Приложения 1, 3 постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89/18 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Министр



Т.В. Кучиц

.~

к выписке из протокола заседания Правления Министерства тариф и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 г. № 98) регулирования Приложение 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

-	-		# #
фисилал OAO «MPCK Урала» - «Челябоверго» (шительщих) - OOO "ATЭКЛ4" (получитель)	2		Навленоване страл органицій
1 289 466,00	3	риб/МВтмес.	Друхстаю стана и одержание межграчес- как отей
124,26	4	руб.МВт-ч	Полугодне 2022 оппай тариф спама за оппату технологи: ческого раскода (потера)
1,90553	s	py6/xBT-9	очнай гариф
1 243 386,00	6	руб/МВт-нос.	Двудстваю ствака за содержание засктричес- ких сегей
124,81	7	PAGWBT-4	2 попутолне 2002 чилё тариф стама на ошагу телнопоти- ческого раскода (потерь)
1,81444	*	py6/xBr-4	Односта- вочный гариф
1 006 138,00	9	py6/xBry py6/MBrysec	рукство- става за определено энектричес- энектричес-
141,27	10	py6/MBT-4	с 1.01.2023 г. по 31.12. [Друкствочный териф ваза за стака за силат за сила за силат за сил
1,51954	11	py6/xBr-4	2023 г. Односта- вочимай тариф
1 126 001,00	15	Py6/MBT Hoc.	Даукспаюч станка за оодержание знак остей
129,92	16	p6/MBr-4	1 полуговые 202- вка за стакия за стакия за социяту развие годового раскора (цогера)
1,37980	17	руб/кВт-ч	Односта- вочный тариф
1 134 799,00	18	руб/МВт нос	Двудстваоч ставля за содержаще электричес- элех оспей
135,12	19	pv6/MBr-4	2 попутодне 202- чима тариф ставил на опшату технологи- ческого раскода (потера)
1,39470	20	py6/xBr-4	Оддоста- вочный гариф
1 134 799,00	21	руб/МВтмос.	Даудстваюч ставка за содержавие засктричес- кож сетей
135,12	22	py6/MBr-4	полугодие 2025 вый тариф ставки на ставки на социяту техновогия- ческого рыскода (потерь)
1,39470	23	py6/xBr-4	Оддеста- вочный гариф
1 143 858,00	2	py6/MBr-Mcc.	Духетаюч ставка за оодержание электричес- ких сетей
140,52	23	PS/MBrs	2 HORNYO INIC 2025 BOYIGHE TERMÓ CERMAN HE C OMMETY FULHOLOGYE- VOCACIO PRICACION (MOTOPIS)
1,41020	26	py6/xBr-q	Одвоста- вочный тариф
1 143 858,00	27	py6/MBr Moc.	Прукстаюч стама за содержаще знектричес- всях остей
140,52	28	py6/MBT-4	1 полугодне 2026 учный гараф сгавая за опшату подноги: ческого раскода (потора)
1,41020	29	py6/xBr-q	Односта-
1 153 184,00	30	py6/MBT-Moc.	Друкствочный гриф Ставля за одержание опилу значурначие техноля ких сегей условных
146,14	31	py6/MBr-q	S 1 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
1,42620	32	py6/xBr-4	оплета приф

Приложение 2.1 к выписке из протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 22 ноября 2022 г. № 98)

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
		2022	58 595,40
		2023	89 982,94
1	OOO "ATЭK74"	2024	42 559,05
		2025	42 898,78
		2026	43 248,56

Приложение 1 к постановлению Министеретва тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред. постановления от 22 ноября 2022 г. № 98/3)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

			Leasonuvic			Zecratour 3d		411	1.50% to #1120	>011		I myprover 20			2 projeste 2024			I majour 30			Zavannya 20			Lavelane 200				
M H H	Пальсо-маже сутемее организаций	tar cite; paritment can a can a	crauses crauses reserve propose reserve propos	Huncia- nomaž izpaj	Pleytone crises in preriperate steriperate mu oriek	(mude) acress constra terres as cares as	ensud tiped	Appendix crass of companies societies societies	tentibe) scrowshi- scrowsh	Operation is result topical	Victoria Contract Con	TO A CATALON TO A	Opening speed-	OTRIBUTE COMPANY COMMANY	menter personal services of the services of th	Ugoste weekd tapop	entimes entiment	remed toyal	Patenty chair	emirania distant	tend t done	Second (dut	Angelon companie comp	mil 1514	f (gareta- n ranch taper)	contract contract contract	Sanatage 20 of James classes	r-mod repor
		politin une	MOADIN	P6/1014	pré-21Ds mv	peanir	pe attra	pyf Stir we	power v	py6/401 4	(96-AE)1 Her	minus.	P-6 201 4	DEADL NO.	D# 3201 *	Pre-spi-4	p\$ ABres.	D6-34014	Pré-sili v	né Mir un	m6 Allter	70.70.4	CHO/ARVE MIN	P6 780 A	périt s	PR 7501 HO	pef 3(0) 4	es after
-	dersea OND ASSECT France		. 4	_ •	6	,				- 11	12	13	14	15	14	17	11	14		-	1/2	1 111011	The same of the	Decree 4	Live stor A	Len whi wir	Per 2014	POTENT
. 1	s, le recondent stretament or see COLD 23 LCX 3 bearing	1 279 456,00	DAM	1,90533	1343386,00	1341	1,01444	196113,00	141.22	1,519,54	1 (25 (01,00	129.92	1,33990	113479500	08.02	1,947)	1134399,00	08.02	134%	Linistrie	14(5)	Lanco	1101000	141.52	1,41026	11511400	14/11	1,40600
2	(BURNOW) ANCK YMER INSTRUMENTS UND UNANTRONSIESS	543,525,00	147,82	0,49834	243 536,00	147,0	0,64237	244 753,00	167,45	0,62755	251 313,00	111,73	0,51230	24 500,00	199,55	0,63647	254300,00	159,81	05,7040	251340,00	166,27	0,64340	217 163,00	164.27	0,64249	30436,00	172,92	0440
3	\$4 man (ALO - APCK Yyan	151 113,00	160,30	6'15'12	161 275.00	151,00	0.45461	1(4 -01,00	186.16	0,47590	171.641,56	167,00	0,49220	111 81210	173,72	0,5040	111 697 m	133,72	0,50130	152 72 1,00	190,66	0,51690	164721,00	10,66	u,11500	167 639,00	197,50	6,5340

прикочания: Организация применяет общий режим малогообложения и является платальниками НДС

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	етевых та опл	аты потерь)
Наименование сетевой опганизании в субъекте Российской Фелерании	To:	НВВ сетевых организаци
- Samuel Commence - Control of minimum a cycare to commence - Chepanna	104	учета оплаты потерь, тыс
	2022	58 595,40
	2023	89 982,94
000 "AT3K74"	2024	42 559,05
	2025	42 898,78
	2026	43 248,56
	2022	17 646,37
	2023	27 549,00
000 «Объединенная электросетевая компания - Челябинск"	2024	18 427,76
	2025	18 649,05
	2026	18 874,59
	2022	43 290,78
	2023	47 606,71
ООО "Техносервис ПЭ"	2024	49 127,14
	2025	49 957,20

№ п/п

Приложение 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред. постановления от 22 ноября 2022 г.

No 98/3)