



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 февраля 2022 г.

№ 9/2

город Челябинск

### **О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/8**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФАС России от 19 июня 2018 г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 26.11.2020 г. № 1163/20 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом ФАС России от 26.11.2020 г. № 1162/20 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», решением Челябинского областного суда от 06 сентября 2021 № За-251/2021, определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 19 января 2022 г. № 66а-7/2022, постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 21 февраля 2022 г. № 9 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/8 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче

электрической энергии на территории Челябинской области» следующие изменения:

- 1) таблицу 1 приложения № 1 изложить в новой редакции (прилагается).
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 21 февраля 2022 г. № 9/2

Таблица 1

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

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	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 Челябинской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	360 706,75	491 928,68	731 396,51	932 384,74
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	400,25	387,48	417,85	491,86
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,01723	1,24647	1,66781	2,09951
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	391 797,59	528 853,11	766 000,16	999 285,01
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	422,60	409,10	441,16	519,40
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09049	1,32678	1,74351	2,21543

№ 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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт*ч
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	13 827 050,84	0,00	1833,6169
2	АО «Автомобильный завод «Урал»	16 096,03		5,3665
3	АО «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат»	601,46		0,4286
4	АО «Горэлектросеть»	797 538,37	68 683,24	124,0721
5	АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	43 860,92		5,0577
6	АО «Трансэнерго»	40 128,98	2 792,32	7,6375
7	АО «Электросеть»	155 226,10		18,2589
8	АО «Энергосетевая Компания «ЧТПЗ»	30 868,52		2,1144
9	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	62 436,01		18,0012
10	МУП «Городская управляющая компания»	76 190,67	4 306,36	24,8154
11	МУП «КОММЕТ»	73 152,15		37,9518
12	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»	29 645,26	24,47	4,6304
13	МУП «Электротепловые сети»	13 508,78	61,18	8,9221
14	ОАО «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз»	385,35		0,2922
15	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	289 790,69	367,09	38,7175

№ 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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
16	ООО «АТЭК74»	31 267,62		2,4455
17	ООО «Донкарб Графит»	1 412,41		0,4240
18	ООО «Златэнерготелеком»	46 766,72		4,1274
19	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	7 611,96		1,2672
20	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»	10 140,78	48,95	1,2740
21	ООО «КЕММА»	13 613,71		1,1772
22	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	22 795,92		5,9519
23	ООО «Металлстрой»	5 245,04		1,7964
24	ООО «Механический завод»	10 645,24		1,1567
25	ООО «МиассЭнергоСтрой»	57 332,11		21,1019
26	ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»	17 526,95		2,2268
27	ООО «ПК «Уралэлектромонтаж»	16 679,18		4,2919
28	ООО «Продвижение»	149 311,46		37,6830
29	ООО «Региональная сетевая компания»	11 342,03		0,6948
30	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	11 874,89	1 235,88	3,2759
31	ООО «ТЕРРА»	6 717,20		0,1472
32	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	39 685,13		12,5586
33	ООО «Трансэнерго»	21 086,86		10,0066

№ 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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
34	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	39 971,28	6 028,74	2,9494
35	ООО «ЭДС»	21 879,75		3,5314
36	ООО «ЭК Маяк»	216 315,85	1 766,75	83,8334
37	ООО «Электросетевая компания», г. Екатеринбург	26 329,11		3,2738
38	ООО «Электросетевая компания», г. Сатка	28 361,43		2,8784
39	ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»	10 816,44		0,7432
40	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	16 787,88		4,2789
41	ООО «Энерготехсервис»	44 688,21		7,7712
42	ООО «ЭРГО»	96 602,97		33,1465
43	ООО «Эффект ТК»	68 162,71	1 704,37	25,3146
44	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	162 373,54		16,4103
45	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	8 050,76		2,6520
46	ФГУП «ПО «Маяк»	7 161,94		3,8016
47	ФГУП «Приборостроительный завод»	7 780,30		1,0964
	ВСЕГО	16 692 817,51	87 019,35	2 433,1713