



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2020 г.

№ 69/14

город Челябинск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

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», приказами 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», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной антимонопольной службы 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», 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 29 декабря 2020 г. № 69 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями,

расположенными на территории Челябинской области, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 2.

3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 г.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2021		2 полугодие 2021		1 полугодие 2022		2 полугодие 2022		1 полугодие 2023		2 полугодие 2023		1 полугодие 2024		2 полугодие 2024		1 полугодие 2025		2 полугодие 2025				
		Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	Длительность срока в сутках	руб./МВт.ч	
1	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	138,45	0,20086	56 103,00	126,69	0,20443	72 364,00	133,31	0,21280	75 360,00	140,72	0,21790	72 056,00	146,35	0,22320	71 983,00	152,21	0,22990	71 963,00	152,21	0,23290	71 963,00	152,21
1	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	138,45	0,20086	56 103,00	126,69	0,20443	72 364,00	133,31	0,21280	75 360,00	140,72	0,21790	72 056,00	146,35	0,22320	71 983,00	152,21	0,22990	71 963,00	152,21	0,23290	71 963,00	152,21
2	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	93,00	0,13962	27 625,00	94,86	0,14446	55 981,00	98,15	0,15100	55 081,00	102,08	0,15790	53 860,00	106,16	0,16520	53 260,00	110,40	0,17300	53 260,00	110,40	0,18120	53 260,00	110,40
2	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	93,00	0,13962	27 625,00	94,86	0,14446	55 981,00	98,15	0,15100	55 081,00	102,08	0,15790	53 860,00	106,16	0,16520	53 260,00	110,40	0,17300	53 260,00	110,40	0,18120	53 260,00	110,40
3	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	370,47	1,22280	379 011,00	399,60	1,25064	354 801,00	414,52	1,28095	356 224,00	431,11	1,31340	357 808,00	448,35	1,34810	358 484,00	466,28	1,38490	358 484,00	466,28	1,42380	358 484,00	466,28
3	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	370,47	1,22280	379 011,00	399,60	1,25064	354 801,00	414,52	1,28095	356 224,00	431,11	1,31340	357 808,00	448,35	1,34810	358 484,00	466,28	1,38490	358 484,00	466,28	1,42380	358 484,00	466,28
4	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36
4	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36	0,31225	317 376,00	103,36
5	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	275 530,00	0,07296	288 116,00	240,72	0,06994	278 427,00	240,74	0,06780	285 054,00	259,73	0,06520	291 919,00	270,12	0,06290	298 966,00	280,92	0,06090	298 966,00	280,92	0,05910	298 966,00	280,92
5	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	275 530,00	0,07296	288 116,00	240,72	0,06994	278 427,00	240,74	0,06780	285 054,00	259,73	0,06520	291 919,00	270,12	0,06290	298 966,00	280,92	0,06090	298 966,00	280,92	0,05910	298 966,00	280,92
6	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	99 602,00	0,22191	111 448,00	51,62	0,24294	132 071,00	57,78	0,26120	132 071,00	60,09	0,27980	122 912,00	62,49	0,29840	125 916,00	62,49	0,31700	125 916,00	62,49	0,33560	125 916,00	62,49
6	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	99 602,00	0,22191	111 448,00	51,62	0,24294	132 071,00	57,78	0,26120	132 071,00	60,09	0,27980	122 912,00	62,49	0,29840	125 916,00	62,49	0,31700	125 916,00	62,49	0,33560	125 916,00	62,49
7	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	50 672,00	0,1652	56 672,00	16,52	0,18075	56 629,00	17,18	0,19140	56 629,00	17,18	0,20190	56 962,00	18,58	0,21240	56 962,00	18,58	0,22290	56 962,00	18,58	0,23340	56 962,00	18,58
7	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	50 672,00	0,1652	56 672,00	16,52	0,18075	56 629,00	17,18	0,19140	56 629,00	17,18	0,20190	56 962,00	18,58	0,21240	56 962,00	18,58	0,22290	56 962,00	18,58	0,23340	56 962,00	18,58
8	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	191 075,00	0,06513	195 647,00	362,55	0,07380	210 420,00	355,77	0,07500	210 420,00	355,77	0,07620	210 420,00	355,77	0,07740	210 420,00	355,77	0,07860	210 420,00	355,77	0,07980	210 420,00	355,77
8	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	191 075,00	0,06513	195 647,00	362,55	0,07380	210 420,00	355,77	0,07500	210 420,00	355,77	0,07620	210 420,00	355,77	0,07740	210 420,00	355,77	0,07860	210 420,00	355,77	0,07980	210 420,00	355,77
9	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	240 463,00	0,05542	240 153,00	212,78	0,04835	275 905,00	215,34	0,04290	275 905,00	223,95	0,03740	275 905,00	223,95	0,03190	275 905,00	223,95	0,02640	275 905,00	223,95	0,02090	275 905,00	223,95
9	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	240 463,00	0,05542	240 153,00	212,78	0,04835	275 905,00	215,34	0,04290	275 905,00	223,95	0,03740	275 905,00	223,95	0,03190	275 905,00	223,95	0,02640	275 905,00	223,95	0,02090	275 905,00	223,95
10	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	103 327,00	0,09991	112 020,00	477,57	0,12301	142 103,00	483,50	0,14610	142 103,00	502,84	0,16920	142 103,00	522,95	0,19230	142 103,00	543,07	0,21540	142 103,00	563,19	0,23850	142 103,00	583,31
10	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	103 327,00	0,09991	112 020,00	477,57	0,12301	142 103,00	483,50	0,14610	142 103,00	502,84	0,16920	142 103,00	522,95	0,19230	142 103,00	543,07	0,21540	142 103,00	563,19	0,23850	142 103,00	583,31
11	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	31 166,00	0,11010	31 858,00	130,28	0,11810	32 721,00	135,70	0,12610	32 721,00	141,12	0,13410	32 721,00	146,54	0,14210	32 721,00	151,96	0,15010	32 721,00	157,38	0,15810	32 721,00	162,80
11	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	31 166,00	0,11010	31 858,00	130,28	0,11810	32 721,00	135,70	0,12610	32 721,00	141,12	0,13410	32 721,00	146,54	0,14210	32 721,00	151,96	0,15010	32 721,00	157,38	0,15810	32 721,00	162,80
12	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	101 755,00	0,06000	101 755,00	138,45	0,06583	106 726,00	143,98	0,07166	106 726,00	148,74	0,07749	106 726,00	153,57	0,08332	106 726,00	158,40	0,08915	106 726,00	163,23	0,09498	106 726,00	168,06
12	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	101 755,00	0,06000	101 755,00	138,45	0,06583	106 726,00	143,98	0,07166	106 726,00	148,74	0,07749	106 726,00	153,57	0,08332	106 726,00	158,40	0,08915	106 726,00	163,23	0,09498	106 726,00	168,06
13	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	258 772,00	0,08506	301 514,00	208,55	0,09285	331 831,00	216,79	0,09964	331 831,00	225,46	0,10643	331 831,00	234,14	0,11322	331 831,00	242,81	0,12001	331 831,00	251,49	0,12680	331 831,00	260,17
13	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	258 772,00	0,08506	301 514,00	208,55	0,09285	331 831,00	216,79	0,09964	331 831,00	225,46	0,10643	331 831,00	234,14	0,11322	331 831,00	242,81	0,12001	331 831,00	251,49	0,12680	331 831,00	260,17
14	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	202 469,00	0,07821	202 469,00	176,69	0,08281	195 295,00	177,33	0,08741	195 295,00	177,33	0,09201	195 295,00	177,33	0,09661	195 295,00	177,33	0,10121	195 295,00	177,33	0,10581	195 295,00	177,33
14	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	202 469,00	0,07821	202 469,00	176,69	0,08281	195 295,00	177,33	0,08741	195 295,00	177,33	0,09201	195 295,00	177,33	0,09661	195 295,00	177,33	0,10121	195 295,00	177,33	0,10581	195 295,00	177,33
15	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	511 069,00	0,13794	497 435,00	291,47	0,10561	480 859,00	306,75	0,11056	480 859,00	312,78	0,11551	480 859,00	318,81	0,12046	480 859,00	324,84	0,12541	480 859,00	330,87	0,13036	480 859,00	336,90
15	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	511 069,00	0,13794	497 435,00	291,47	0,10561	480 859,00	306,75	0,11056	480 859,00	312,78	0,11551	480 859,00	318,81	0,12046	480 859,00	324,84	0,12541	480 859,00	330,87	0,13036	480 859,00	336,90
16	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	256 570,00	0,02222	279 485,00	157,48	0,06559	275 905,00	158,48	0,06680	275 905,00	158,48	0,06800	275 905,00	158,48	0,06920	275 905,00	158,48	0,07040	275 905,00	158,48	0,07160	275 905,00	158,48
16	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	256 570,00	0,02222	279 485,00	157,48	0,06559	275 905,00	158,48	0,06680	275 905,00	158,48	0,06800	275 905,00	158,48	0,06920	275 905,00	158,48	0,07040	275 905,00	158,48	0,07160	275 905,00	158,48
17	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	301 033,00	0,06704	313 494,00	311,72	0,07397	336 802,00	321,05	0,07990	336 802,00	325,38	0,08680	336 802,00	329,71	0,09370	336 802,00	334,04	0,10060	336 802,00	338,37	0,10750	336 802,00	342,70
17	Фонд ОАО «АРС» Урал - АО «Алтайэнерго»	3	301 033,00	0,06704	313 494,00	311,72	0,07397	336 802,00	321,05	0,07990	336 802,00	325,38	0,08680	336 802,00	329,71	0,09370	336 802,00	334,04	0,10060	33				

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов*	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	19,322	4,00	75,00	0,57	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	62,996	3,00	75,00	10,67	1,7607	0,7893	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	1,7343	0,7775	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	1,7070	0,7659	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	1,6814	0,7545	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	1,6562	0,7432	1,0000
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	22,568	2,00	75,00	8,22	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13,337	1,00	75,00	13,88	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	7,604	4,00	75,00	4,77	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	277,823	10,00	75,00	4,18	0,0261	0,0188	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0257	0,0185	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0253	0,0183	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0250	0,0180	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0246	0,0177	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг		
										млн. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
13	ООО «Златэнерготелеком»	2021	5,626	1,00	75,00	5,67	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
14	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	2021	3,336	1,00	75,00	5,68	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	2021	7,721	3,00	75,00	9,16	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
16	ООО «Механический завод»	2021	9,956	6,00	75,00	5,05	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	13,379	5,00	75,00	9,73	1,1201	1,1201	0,5189	1,0000	
		2022	X	5,00	75,00	X	1,1033	1,1033	0,5112	1,0000	
		2023	X	5,00	75,00	X	1,0868	1,0868	0,5035	1,0000	
		2024	X	5,00	75,00	X	1,0705	1,0705	0,4959	1,0000	
		2025	X	5,00	75,00	X	1,0544	1,0544	0,4885	1,0000	
18	ООО «ЭДС»	2021	21,010	6,00	75,00	2,49	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	16,580	3,00	75,00	4,81	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	24,656	7,00	75,00	1,22	0,0157	0,0127	0,0125	0,0125	1,0000
		2022	X	7,00	75,00	X	0,0154	0,0154	0,0125	0,0125	1,0000
		2023	X	7,00	75,00	X	0,0152	0,0152	0,0123	0,0123	1,0000
		2024	X	7,00	75,00	X	0,0150	0,0150	0,0121	0,0121	1,0000
		2025	X	7,00	75,00	X	0,0147	0,0147	0,0119	0,0119	1,0000
21	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	2021	8,682	6,00	75,00	2,92	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2021	6,640	1,00	75,00	5,42	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
23	ООО «Энерготехсервис»	2021	28,572	5,00	75,00	2,62	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
24	ООО «Эффект ТК»	2021	42,862	2,00	75,00	13,85	0,1658	0,1658	0,1658	0,0648	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,1633	0,1633	0,0648	0,0648	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,1609	0,1609	0,0638	0,0638	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,1584	0,1584	0,0629	0,0629	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,1561	0,1561	0,0619	0,0619	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов* млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям* %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки шт	Показатель уровня качества оказываемых услуг
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	99,991	6,00	75,00	3,70	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
26	ПАО «ИЗПСН - Профнастил»	2021	7,284	5,00	75,00	3,71	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	20,063	2,00	75,00	1,93	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2021	12,403	6,00	75,00	3,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000

* Для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, долгосрочные параметры определены с учетом расходов и объемов электрической энергии, относимых на собственное потребление

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69/14

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.
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	16 096,03
		2022	20 961,01
		2023	20 927,96
		2024	20 894,97
		2025	20 862,02
2	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	2021	601,46
		2022	1 207,50
		2023	1 194,03
		2024	1 180,72
		2025	1 167,57
3	АО «Горэлектросеть»	2021	797 538,37
		2022	745 064,70
		2023	749 109,80
		2024	752 440,72
		2025	753 870,51
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	43 860,92
		2022	60 789,82
		2023	61 193,38
		2024	61 509,88
		2025	61 881,67
5	АО «Трансэнерго»	2021	40 128,98
		2022	39 888,62
		2023	40 841,02
		2024	41 821,60
		2025	42 831,21
6	АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области	2021	155 226,10
		2022	194 888,66
		2023	191 720,75
		2024	181 373,80
		2025	185 596,22
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	30 868,52
		2022	30 845,05
		2023	30 808,91
		2024	30 772,82
		2025	30 736,80
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	76 190,67
		2022	82 924,24
		2023	83 087,44
		2024	83 636,02
		2025	84 233,92
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	29 645,26
		2022	33 568,20
		2023	34 055,85
		2024	34 552,87
		2025	35 059,42
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13 508,78
		2022	17 865,01
		2023	18 350,41
		2024	18 850,19
		2025	19 364,75

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	385,35
		2022	388,04
		2023	387,45
		2024	386,85
		2025	386,26
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	289 790,65
		2022	297 303,63
		2023	307 131,80
		2024	317 007,99
		2025	328 096,12
13	ООО «Златэнерготелеком»	2021	46 766,72
		2022	47 780,53
		2023	47 988,99
		2024	48 203,61
		2025	48 424,59
14	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	2021	7 611,96
		2022	7 269,19
		2023	7 395,98
		2024	7 526,51
		2025	7 660,91
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	2021	10 140,78
		2022	10 099,77
		2023	10 182,97
		2024	10 266,90
		2025	10 351,57
16	ООО «Механический завод»	2021	10 645,24
		2022	11 079,77
		2023	10 845,44
		2024	10 616,37
		2025	10 392,42
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	11 874,89
		2022	18 191,69
		2023	17 983,64
		2024	17 791,49
		2025	17 608,20
18	ООО «ЭДС»	2021	21 879,75
		2022	23 490,17
		2023	23 014,46
		2024	22 549,39
		2025	22 094,75
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	26 329,11
		2022	21 767,59
		2023	21 928,29
		2024	22 090,40
		2025	22 253,93
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	28 361,43
		2022	31 733,78
		2023	30 915,22
		2024	30 123,52
		2025	29 357,78

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
21	ООО «Энергетическая компания Алтайр»	2021	10 816,44
		2022	10 355,70
		2023	10 140,13
		2024	9 929,38
		2025	9 723,35
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2021	16 787,88
		2022	15 900,53
		2023	16 138,09
		2024	16 382,69
		2025	16 634,52
23	ООО «Энерготехсервис»	2021	44 688,21
		2022	43 347,65
		2023	42 942,43
		2024	42 542,07
		2025	42 146,52
24	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71
		2022	58 805,62
		2023	59 695,46
		2024	60 602,39
		2025	61 526,72
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	168 562,75
		2023	167 731,10
		2024	166 918,07
		2025	166 123,26
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	2021	8 050,76
		2022	7 602,90
		2023	7 516,33
		2024	7 430,79
		2025	7 346,27
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	7 161,94
		2022	6 929,29
		2023	7 060,95
		2024	7 195,14
		2025	7 331,90
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2021	7 780,30
		2022	7 758,75
		2023	7 600,64
		2024	7 446,07
		2025	7 294,96

Лицензия № 11-10

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2021-2025 гг.

без НДС

Сетевая организация	Стоимость покупки потерь, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./ МВт*мес.)	Ставка потеря (руб./ МВт*ч)	Одност. тариф (руб./ кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
МУП"ЭТС"										
2021		54 943,95	10,4722	8 922,10				13 508,78	25 543,53	39 052,31
1 полугодие	2,86295	28 398,11	10,8949	4 494,00	103 327	453,06	0,69091	6 754,39	12 866,10	19 620,49
2 полугодие	2,86295	26 545,84	10,0494	4 428,10	112 020	477,57	0,73201	6 754,39	12 677,43	19 431,82
2022	2,97747	54 943,95	10,4722	8 922,10	142 163	483,50	0,80860	17 865,01	26 565,27	44 430,28
2023	3,09657	54 943,95	10,4722	8 922,10	146 026	502,84	0,83680	18 350,41	27 627,88	45 978,29
2024	3,22043	54 943,95	10,4722	8 922,10	150 003	522,95	0,86600	18 850,19	28 732,99	47 583,18
2025	3,34925	54 943,95	10,4722	8 922,10	154 097	543,87	0,89630	19 364,75	29 882,31	49 247,06