



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 29 декабря 2016 г.

№ 67/9

город Челябинск

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 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 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации и рассмотрения заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом 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 2016 г. № 67 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области согласно приложению.
2. Единые (котловые) тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.
3. 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 29 декабря 2016 г. № 67/9

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
на территории Челябинской области (без НДС)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					СН-II	НН
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф								
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	$T_{\text{ВН-I}}^{\text{сод}} = T_{\text{ФСК}}^{\text{сод}} + (145,2 * \Delta \text{Э}_{\text{ВН-I}}^{\text{сод}}) / \Delta \text{М}_j$	590 711,87	858 982,75	1 251 753,97	1 430 482,82	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	$T_{\text{ВН-I}}^{\text{пот}} = T_{\text{ФСК}}^{\text{пот}} * \text{НТПЭ}$	307,01	297,17	320,46	377,19	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,27515	1,79685	2,37238	2,67687	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	3 472 877,67	213 192,80	1 512 891,78	316 065,28	1 000 042,92	430 684,88	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	501,82	145,2	469,00	784,81	807,61	735,60	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
2 полугодие								
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	-	604 541,34	877 641,10	1 277 482,20	1 459 428,17
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	-	326,96	316,49	341,29	401,71
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1, 30139	1,82118	2,43713	2,77099
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	3 105 579,57	0	1 491 064,49	286 218,27	953 904,61	374 392,19
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	567,43	0	447,72	768,21	786,79	671,28

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой прочим потребителям на 2017 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		312 277,97	409 461,93	759 080,73	972 915,88
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	307,01	297,17	320,46	377,19
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,83307	1,01220	1,57017	2,02931
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		333 700,88	429 569,51	797 909,51	1 045 934,35
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.				
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	316,89	306,74	330,78	389,33
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85567	1,03298	1,61226	2,09978

№ 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 на территории Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2017 год		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс.руб.	тыс.руб.	
1	2	3	4	
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	12 706 130,70	159 495,71	
2	АО «Автомобильный завод «Урал»	22 154,88		
3	АО «Завод «Пластмасс»	1 154,58		
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)	57 453,01		
5	АО «Саткинский чугуноплавильный завод»	852,28		
6	АО «Челябинский электрометаллургический комбинат»	2 863,79		
7	АО «Челябинское авиапредприятие»	2 282,78		
8	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	30 975,51		
9	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод»	4 056,00		
10	ЗАО «Электросеть»	211 776,43		
11	МП «Горэлектросеть»	352 665,83		2 246,22
12	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	60 425,78		
13	МУП «Городская управляющая компания»	74 886,44		2 211,10
14	МУП «Копейские электрические сети»	55 754,86		1 332,55
15	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»	32 349,21		
16	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения»	1 945,48		
17	МУП «ЧелябГЭТ»	543,28		
18	МУП «Электротепловые сети»	24 375,73		
19	ОАО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	1 333,46		
20	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	273 914,54		
21	ОАО «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-МЕТИЗ»	2 887,57		
22	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению -	11 617,61		

№ 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 на территории Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2017 год тыс.руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс.руб.
1	2	3	4
23	структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	94 811,06	
24	ОАО «Трансэнерго»	31 190,90	529,77
25	ОАО «Тургорское рудоуправление»	1 136,40	
26	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	178 273,56	77,51
27	ОАО «Электромашина»	4 809,40	
28	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ – Челябинский электродный завод»	1 647,42	
29	ООО «АТЭК74»	5 119,22	
30	ООО «АЭС Инвест»	970 897,45	25 827,75
31	ООО "Башкирская сетевая компания"	37 248,27	
32	ООО «Вектор ТК»	4 177,29	
33	ООО «Вектор ТС»	9 619,27	
34	ООО «Газпром энерго» (Приуральский филиал)	264,75	
35	ООО «Злагэнерготелеком»	6 353,35	
36	ООО «Интернешел Билдинг Констракшен»	2 812,72	
37	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая компания»	9 008,81	
38	ООО «Катав-Ивановский литейный завод»	276,66	
39	ООО «КЕММА»	6 719,69	
40	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	10 166,15	
41	ООО «Металлстрой»	3 625,61	
42	ООО «Механический завод»	12 414,38	
43	ООО «Миассэнергосервис»	3 274,62	
44	ООО «МиассЭнергоСтрой»	9 278,75	
45	ООО «МИЗ-Энерго»	7 377,84	
46	ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»	11 669,64	

№ 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 на территории Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2017 год		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс.руб.	тыс.руб.	
1	2	3	4	
47	ООО «РАЗВИТИЕ»	5 911,53		
48	ООО «Региональная сетевая компания»	8 826,76		
49	ООО «Сети и Системы»	64 741,00		37,03
50	ООО «Системы Передачи Электроэнергии»	9 654,82		
51	ООО «СИТИ-ПАРК Энерго»	3 641,31		
52	ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО»	10 203,84		
53	ООО «ТДК»	53 774,19		214,16
54	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	83 497,25		419,70
55	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	20 581,20		
56	ООО «Транс»	10 238,16		
57	ООО «Трансэнерго»	20 365,83		
58	ООО «Управление энергоснабжения и связи»	16 833,35		
59	ООО «ЭДС»	24 535,56		
60	ООО «Э-Контакт»	16 328,88		
61	ООО «Электро ТК»	12 124,97		109,98
62	ООО «Электросетевая компания»	37 196,08		
63	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	7 283,16		
64	ООО «Электро-Транспорт»	32 834,59		
65	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	11 349,65		
66	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	6 583,13		
67	ООО «Энерготехсервис»	28 603,98		
68	ООО «Эффект ТК»	17 895,30		4,33
69	ООО «Южноуральская сетевая компания»	11 822,88		
70	ПАО «Уралавтоприцеп»	690,16		
71	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	8 547,03		
72	ФГУП «Маяк»	15 414,81		

№ 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 на территории Челябинской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2017 год	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
1	2	тыс.руб. 3	тыс.руб. 4
73	ФГУП «Приборостроительный завод»	7 352,61	
74	«УКВЗ им. С.М. Кирова - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	7 404,58	
	Всего	15 904 507,43	192 505,80

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой прочим потребителям на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области</p>														
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	1 468,27	3 366,03	403,38	1 349,04	2 529,82	0	3 468,48	373,19	1 318,15	2 370,57		
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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 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;											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,04	0	1,45	800,42	0	0,03	0	1,99	743,54

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.2	<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 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>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,02	0,00	15,30	619,28	0	0,02	0,00	14,14	621,45

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.3	<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;</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>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,00	0,00	2,23	477,34	0	0,00	0,00	2,10	403,45
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,78	0,00	55,27	13,44	0	1,32	0,00	55,15	14,19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.4.2	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	6,09	0,00	15,86	4,41	0	6,05	0,00	14,48	4,84
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,00	0,00	0,45	2,81	0	0,00	0,00	0,32	2,21
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 электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,70	0,65	2,94	11,52	0	0,69	0,61	3,35	9,73

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.4.5	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											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0,00	0,00	17,26	15,10	0	0,00	0,00	14,23	13,42
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 468,27	3 358,41	402,73	1 238,28	585,49	0	3 460,37	372,58	1 212,40	557,73
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	370,54	907,83	117,40	370,16	715,99	0	919,90	106,67	361,83	669,36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	2,23	0,21	31,86	559,11	x	2,35	0,20	30,32	518,45
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	370,54	905,60	117,19	338,31	156,88	0	917,55	106,46	331,51	150,91

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 29 декабря 2016 г. № 67/9

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2017 год
(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.1	Двухставочный тариф ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (145,2 * \sum_{i=1}^n \frac{Э_{\text{ВН1}}}{Э_{\text{М}i}})$	-
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}} = (T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * \text{НТПЭ})$	-
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес	155 541,58	164 095,64
2.2	$S^{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч	440	440
2.3	K_i	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	67,0	100,00

1	2	3	4	5	6
2.4	$T_{пот}^{ФСК}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для Челябинской области потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч	$\frac{S_{m-1}^{Факт_ЕНЭС}}{V_{m-1}^{Факт_э/э}}$	$\frac{S_{m-1}^{Факт_ЕНЭС}}{V_{m-1}^{Факт_э/э}}$
2.5	НТПЭ	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный			
		330 кВ и выше	%	4,26	4,26
		220 кВ и ниже	%	2,40	2,40

Примечание.

$S_{m-1}^{Факт_ЕНЭС}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца $m-1$ в отношении Челябинской области, рублей;

$V_{m-1}^{Факт_э/э}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении Челябинской области, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на Челябинскую область, МВт·ч.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 29 декабря 2016 г. № 67/9

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС):			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 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 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 специализированного жилого фонда; юридические и 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	0,80593	0,86224

1	2	3	4	5
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 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>	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч</p>	<p>0,06356</p>
1.3	<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 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 *.</p>			

1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,06356	0,09105
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценнообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учреденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огорода и дачного хозяйства.	руб./кВт·ч	0,80593	0,86224
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.	руб./кВт·ч	0,80593	0,86224
1.4.3	Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.	руб./кВт·ч	0,80593	0,86224
1.4.4	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80593	0,86224
1.4.4	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.	руб./кВт·ч	0,80593	0,86224
	Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.	руб./кВт·ч	0,80593	0,86224

* 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.

Министр



Т.В. Кучид