

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 27 декабря 2018 г.

№ 89/11

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», 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 13 декабря 2018 г. № 1746/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», приказом ФАС России от 19 декабря 2018 г. № 1819/18 «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 2019 год», 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 27 декабря 2018 г. № 89 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

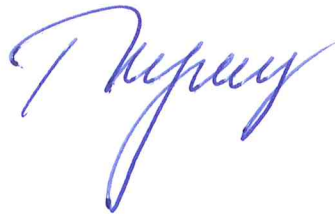
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области согласно приложениям 1, 2.

2. Единые (котловые) тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 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 27 декабря 2018 г. № 89/11

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Челябинской области, поставляемой
прочим потребителям на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения												
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие							
1.1	Двухставочный тариф														
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x		601 344,68	874 444,44	1 274 285,54	1 456 231,51	x		601 344,68	874 444,44	1 274 285,54	1 456 231,51	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x		341,67	330,73	356,65	419,79	x		379,24	367,12	395,89	465,97	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	1,32625	1,85032	2,51024	2,85412	x	x	1,36471	1,90398	2,58304	2,93689	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 466 995,18		1 457 635,37	273 178,94	1 357 172,00	379 008,87	3 418 442,98			1 531 829,03	293 658,95	1 224 846,10	368 108,90

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	604,23		431,33	762,20	949,73	663,72	613,54		461,93	797,25	909,91	680,32

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области на 2019 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)					
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	339 922,42	435 837,52	712 324,67	1 059 189,85
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	341,67	330,73	356,65	419,79
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,92996	1,08830	1,56324	2,23891
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	323 880,88	420 822,49	744 150,67	1 055 284,67
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	379,24	367,12	395,89	465,97
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,94218	1,10689	1,67233	2,26000

№ 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	2	3	4	5
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	12 913 909,28	75 628,19	1 507,29
2	АО «Автомобильный завод «Урал»	22 617,07		5,9769
3	АО «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат»	1 439,62		0,7256
4	АО «Горэлектросеть»	389 239,86	12 207,10	129,3122
5	АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	64 208,06		7,3057
6	АО «Трансэнерго»	33 201,28	1 013,03	7,6376
7	АО «УКВЗ им. С.М. Кирова» – филиала АО «ГКНПЦ им.М.В. Хруничева»	5 033,20		1,3708
8	АО «Челябинский электрометаллургический комбинат»	1 268,07		1,1923
9	АО «Челябинское авиапредприятие»	2 226,32		0,7389
10	АО «Электросеть»	263 370,39		22,4311
11	АО «Энергосетевая Компания «ЧТПЗ»	30 734,17		2,8440
12	АО «Энергопром-Челябинский Электродный завод»	1 375,12		0,3432
13	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	60 958,22		18,5800
14	МУП «Горэлектросеть»	64 812,09		44,5009
15	МУП «Городская управляющая компания»	85 964,86	3 440,87	29,6993
16	МУП «КОММЕТ»	85 618,44		37,9500

№ 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)
1	2	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1		3	4	5
17	МУП «Копейские электрические сети»	60 485,57	1 752,38	20,8910
18	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»	33 616,95	264,91	5,9986
19	МУП «Электротепловые сети»	25 966,40	671,33	10,1698
20	ОАО «Магнитогорский метизно-калывочный завод «ММК-Метиз»	2 889,29		1,7376
21	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	230 803,13	204,93	36,8276
22	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	107 896,06		89,6526
23	ООО «АТЭК74»	12 600,67		1,9490
24	ООО «Златэнерготелеком»	6 127,66		1,0239
25	ООО «Интернешел Билдинг Констракшен»	6 369,08		1,0032
26	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»	7 840,59	44,74	1,6663
27	ООО «КЕММА»	12 042,73		1,0776
28	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	22 759,86		2,1132
29	ООО «Металлстрой»	7 483,63		2,0400
30	ООО «Механический завод»	12 684,64		2,8035

№ 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	2	3	4	5
31	ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»	13 886,36		2,2256
32	ООО «Продвижение»	139 517,38		36,1935
33	ООО «Региональная сетевая компания»	9 816,65		0,5510
34	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	17 352,82	436,25	6,1761
35	ООО «ГДК»	62 091,94	638,57	14,3344
36	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	29 798,00	33,56	7,2420
37	ООО «Трансэнерго»	21 610,28		10,5743
38	ООО «Урал-Ресурс»	1 013 219,11	36 006,09	266,4144
39	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	33 135,29	1 107,41	1,5660
40	ООО «Управление энергоснабжения и связи»	13 776,27		0,9886
41	ООО «ЭДС»	23 689,94		3,1201
42	ООО «Электро ТК»	18 196,08	324,39	4,4536
43	ООО «Электросетевая компания», г. Екатеринбург	8 887,32		1,0274
44	ООО «Электросетевая компания», г. Сатка	33 190,29		4,1300
45	ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»	11 504,99		0,6816
46	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	11 377,93		4,2579

№ 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) млн. кВт ч
1	2	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	3	4	5	
47	ООО «Энерготехсервис»	36 233,15	11,8962	
48	ООО «Эффект ТК»	18 464,05	231,81	6,8035
49	ООО «Южноуральская сетевая компания»	11 352,61		5,9248
50	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	548 533,13		23,5890
51	ПАО «Уралавтоприцеп»	676,21		0,0632
52	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	8 613,80		4,2748
53	ФГУП «ПО «Маяк»	8 410,05		3,9480
54	ФГУП «Приборостроительный завод»	7 567,81		1,1617
	ВСЕГО	16 676 443,77	134 005,57	2 418,4501

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области на 2019 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	-	3 386,76	359,00	1 569,04	2 473,78	-	3 323,46	368,95	1 470,81	2 323,78						
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):																	
1.1.1	<p>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 в составе 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 граждан, приобретенные организацией лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретенные 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	-	0,02	0,00	2,57	765,71	-	0,02	0,00	2,36	708,82						

№ 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	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,00	0,00	0,00	537,27	-	0,00	0,00	0,00	411,38					
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:																
1.1.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.																
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	1,11	0,00	60,59	13,62	-	1,06	0,00	55,25	18,49					
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	-	5,55	0,00	21,19	4,55	-	5,62	0,00	18,93	6,63					
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	-	0,00	0,00	1,10	2,51	-	0,00	0,00	0,00	3,99					
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 электроэнергетики, 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	-	0,68	0,59	3,86	1,62	-	0,59	0,61	4,10	1,64					

№ 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		
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	-	0,00	0,00	28,87	24,85	-	0,00	0,00	24,91	28,01		
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	3 379,39	358,41	1 429,00	571,04	-	3 316,15	368,34	1 346,12	541,08		
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	931,46	104,00	442,96	708,11	-	922,24	108,10	420,48	658,42		
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	2,16	0,20	40,45	549,01	x	2,10	0,20	35,40	505,41		
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0	929,30	103,81	402,51	159,10	0	920,14	107,89	385,07	153,02		



Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/11

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единая измерения	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
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 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) для предоставления коммунальных услуг пользователям 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	0,94448
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные		0,82660

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	<p>2</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 общего 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> <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>	3	4	5
1.3	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч 0,14787 0,09581</p> <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 общего 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>	руб./кВт·ч	0,14787	0,09581

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч 0,94448 0,82660			
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч 0,94448 0,82660			
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч 0,94448 0,82660			
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч 0,94448 0,82660			

* 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 электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Министр



Т.В. Кучиц