



**ДЕРЖАВНИЙ КОМПІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ФІЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

14 февраля 2017 года

№ 6/1

г. Симферополь

О внесении изменений в Приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым № 56/16 от 29 декабря 2016 года «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сегментам Республики Крым»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года № 1446 «Об отнесении Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, а также об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О цепообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014г. № 166 с целью приведения приказа в соответствие действующему законодательству Российской Федерации и Республики Крым, на основании решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести следующие изменения в Приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым № 56/16 от 29 декабря 2016 года «Об

установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым»;

Приложение № 1 к приказу изложить в новой редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу;

дополнить приказ пунктами 1.1 – 1.4 следующего содержания:

«1.1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым в соответствии с Приложением № 2;

1.2. Определить показатели для целей расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым в соответствии с Приложением № 3;

1.3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с Приложением № 4

1.4. Котлодержателем по Республике Крым определить Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго».

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после опубликования.

Председатель



Н.ЗОТОВИЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым 56/16 от 29 декабря 2016 г. (в редакции приказа

от 14 февраля 2017 г. № 6/1)

РАЗМЕР
экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			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 по сетям Республики Крым:						
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	140845,92	351006,85	647979,26	845171,10	
1.1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	219,90	342,74	441,72	831,81	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,70635	1,00766	1,55664	2,50963
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	150165,44	381021,90	692835,06	902713,82	
1.2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	219,95	364,02	445,27	841,11	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,73301	1,11160	1,55278	2,45098

№ 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 по сетям Республики Крым	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1.	ГУП РК "Крымэнерго"	9 870 663,73	-302530,72
2.	ООО "Восточно-Крымская энергетическая компания"	29 369,48	-
3.	ООО "Строительная компания "Лагода"	2 261,48	-
4.	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	34 069,77	-
5.	ООО "Крымэлектроснабжение"	4 515,06	-
6.	АО Евпаторийский завод стройматериалов	1 678,71	-
7.	АО Симферопольский ремонтно-механический завод	1 365,95	-
8.	ООО "Крымтранзитэнерго"	34 416,70	-
9.	ООО "Перспект-Крым"	26 738,93	-
ВСЕГО		10 005 079,81	-302530,72

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива


Е.Е.Ковтун

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Государственного комитета по
ценам и тарифам Республики Крым 56/16 от
29 декабря 2016 г. (в редакции приказа
от 14 февраля 2017 г. № 6/1)

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Республики Крым на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	—	—	0,01	0,01	0,01	0,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	—	—	219,90	342,74	441,72	831,81
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	—	—	0,21990	0,34274	0,44172	0,83181
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	—	—	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	—	—	219,95	364,02	445,27	841,11
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	—	—	0,21995	0,036402	0,44527	0,84111

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Государственного комитета по
ценам и тарифам Республики Крым 56/16 от
29 декабря 2016 г. (в редакции приказа
от 14 февраля 2017 г. № 6/1)

ПОКАЗАТЕЛИ

для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Республики Крым на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Едини ца измере ния	I 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
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 8 к форме:											
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	—	62,11	132,37	343,05	1653,62	—	61,78	126,28	364,97	1697,30
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	0,54	—	1160,35	—	—	0,35	—	1105,25
1.1.1	Населению за объем, потребленный до 150кВт·ч 1/3 в месяц (включительно)											
	Плановый объем полезного отпуска	млн.	—	—	—	—	317,002	—	—	—	—	292,296

	электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	кВт·ч												
1.1.2	Населению за объем, потребленный от 150кВт·ч до 670 кВт·ч э/э в месяц (включительно)													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	202,187	—	—	—	—	—	—	183,973
1.1.3	Населению за объем, потребленный свыше 670 кВт·ч э/э в месяц													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	36,784	—	—	—	—	—	—	33,423
1.1.4	Для многодетных, приемных семей и детских домов семейного типа независимо от объемов потребления													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	13,229	—	—	—	—	—	—	14,265
1.1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах за объем, потребленный до 150кВт·ч э/э в месяц (включительно)													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	156,596	—	—	—	—	—	—	174,294
1.1.6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах за объем, потребленный от 150кВт·ч до 670 кВт·ч э/э в месяц (включительно)													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	133,760	—	—	—	—	—	—	131,572
1.1.7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах за объем, потребленный свыше 670 кВт·ч э/э в месяц													
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с	млн. кВт·ч	—	—	—	—	20,769	—	—	—	—	—	—	17,577

	Плано́вый объём полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	0,339	—	—	—	—	0,375
1.1.13	Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности) в период с 1 мая по 30 сентября (включительно) за объём, потребленный до 250кВт·ч э/э в месяц (включительно)											
	Плано́вый объём полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	1,997	—	—	—	—	0,175
1.1.14	Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности) в период с 1 мая по 30 сентября (включительно) за объём, потребленный от 250кВт·ч до 600кВт·ч э/э в месяц (включительно)											
	Плано́вый объём полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	1,832	—	—	—	—	0,012
1.1.15	Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности) в период с 1 мая по 30 сентября (включительно) за объём, потребленный свыше 600кВт·ч э/э в месяц (включительно)											
	Плано́вый объём полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	3,051	—	—	—	—	0,026
1.1.16	Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности) в период с 1 октября по 30 апреля (включительно) за объём, потребленный до 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)											
	Плано́вый объём полезного отпуска	млн.	—	—	—	—	21,575	—	—	—	—	35,076

	электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	кВт·ч											
1.1.17	Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности) в период с 1 октября по 30 апреля (включительно) за объем, потребленный свыше 3600 кВт·ч э/э в месяц (включительно)												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	0,473	—	—	—	—	—	0,817
1.1.18	Для многолетних, приемных семей и детских домов семейного типа, проживающим в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа и общежитиях), оборудованных в установленном порядке электрообогревательными установками или электрообогревательными установками и кухонными электроплитами (в том числе в сельской местности независимо от объемов потребления э/э)												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	1,280	—	—	—	—	—	2,162
1.1.19	Населению, проживающему в жилых домах проживающему в домах с тремя и более квартирами, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения в период с 1 мая по 30 сентября (включительно) за объем, потребленный до 250кВт·ч э/э в месяц (включительно)												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	5,778	—	—	—	—	—	0,066
1.1.20	Населению, проживающему в жилых домах проживающему в домах с тремя и более квартирами, не газифицированных природным газом, в которых отсутствуют или не функционируют системы центрального теплоснабжения в период с 1 мая по 30 сентября (включительно) за объем, потребленный от 250кВт·ч до 600кВт·ч э/э в месяц (включительно)												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	1,982	—	—	—	—	—	0,005

	юридического лица, кроме общежитий											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	79,658	—	—	—	—	59,504
1.1.26	Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается с поставщиком по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»)											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	9,793	—	—	—	—	10,605
1.1.27	Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается с энергопоставщиком по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица») в сельской местности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	1,558	—	—	—	—	1,746
1.1.28	Населению, проживающему в жилых домах (в том числе в жилых домах гостиничного типа), оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками (в том числе в сельской местности), которое рассчитывается с энергопоставщиком по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица, кроме общежитий											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	3,277	—	—	—	—	2,668
1.1.29	Общежитиям (подпадающим под определение «население, которое рассчитывается с энергопоставщиком по общему расчетному средству учета и объединено путем создания юридического лица»), расположенным в домах, оборудованных кухонными электроплитами и/или электрообогревательными установками (в том числе в сельской местности)											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	8,519	—	—	—	—	11,381
1.1.30	Электроэнергия, которая отпускается потребителям, приравненным к населению											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	0,54	—	1,561	—	—	0,35	—	1,869
1.1.31	Электрическая энергия, которая расходуется в многоквартирных домах, общежитиях на технические цели, освещение дворов, лестниц, номерных знаков в городах, поселках городского типа											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	18,484	—	—	—	—	18,192
1.1.32	Электрическая энергия, которая расходуется в многоквартирных домах, общежитиях на технические цели, освещение дворов, лестниц, номерных знаков в сельской местности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	—	—	—	—	0,341	—	—	—	—	0,295
1.1.33	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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	8,08				9,06					
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	—	62,11	131,82	343,05	493,27	—	61,78	125,93	364,97	592,05
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче	МВт	—	56,53	21,13	89,71	559,35	—	58,93	23,89	96,31	544,65

	электрической энергии, в т.ч.:											
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	—	—	0,09	—	386,97	—	—	0,07	—	368,46
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, ве относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	—	56,53	21,04	89,71	172,38	—	58,93	23,89	96,31	176,19

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Государственного комитета по
ценам и тарифам Республики Крым 56/16 от
29 декабря 2016 г. (в редакции приказа
от 14 февраля 2017 г. № 6/1)

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Крым, 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)			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,79000	0,79868

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун