

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цены на генерирующую мощность
(вид цены (тарифа) на 2017 ГОД
(расчетный период регулирования))

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «КРЫМ ТЭЦ»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»
Сокращенное наименование	АО «КРЫМТЭЦ»
Место нахождения	295493, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Монтажная, 1
Фактический адрес	295493, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Монтажная, 1
ИНН	9102070194
КПП	910201001
Ф.И.О. руководителя	Председатель Общества - Сенько Игорь Васильевич
Адрес электронной почты	office@krimtec.com
Контактный телефон	(3652) 55-34-59
Факс	(3652) 54-56-42

Приложение № 4
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ ТЭЦ

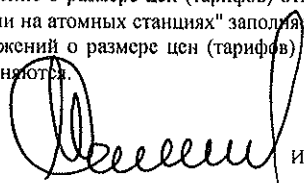
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Установленная мощность	МВт	68	68	77
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	70,01
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	559,525	672,53	641,9
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	505,247	612,29	581,970
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	194,25	206,23	136,51
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	194,25	206,23	136,51
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 905,3	2 049,1	2 580,4
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 742,1	1 858,3	1 226,4
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	1 128,19
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,2	190,8	225,8
8.	Топливо - всего		1 013,16	1 267,77	1 343,06
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	889,47	1 119,93	1 225,76
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	447,9	439,2	450,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	123,68	147,84	117,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,00	166,60	171,20
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 2014г.	Приказ Министерства энергетики РФ №842 от 06.11.2015г.	Приказ Министерства энергетики РФ №1241 от 23.11.2016г.
9.	Амортизация	млн. рублей	44,82	43,22	97,21
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	353	351	418
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,49	35,35	49,78
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.	Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.	Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 567,90	1 857,15	2 064,07
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 405,05	1 672,23	1 226,38
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	768,99
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	162,85	184,92	68,69
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		4,38	0,51	38,5
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3,94	0,51	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	35,4
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,44	-	3,2
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		66,59	185,56	258,1
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	66,59	185,56	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	236,9
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	21,16
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	247,7	148,9	237,3
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	12,97	7,26	9,20
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №414 от 31.08.2016г.	Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №723/2 от 29.12.2016г.	Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №631 от 07.12.2016г.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Председатель общества



И. В. Сенько

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
КАМЫШ-БУРУНСКАЯ ТЭЦ

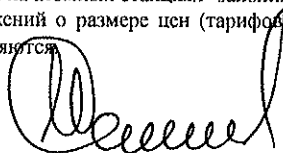
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Установленная мощность	МВт	30	30	30
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	13,06
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	80,46	73,61	68,74
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	69,39	56,27	57,52
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	132,58	122,10	123,25
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	132,58	122,10	123,25
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	392,0	602,5	1 080,3
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	239,2	457,9	132,1
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	480,73
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	152,7	144,5	467,5
8.	Топливо - всего		199,8	196,7	249,2
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	117,5	114,0	132,0
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	452,8	492,6	468,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	82,3	82,7	117,1
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,90	158,60	160,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 2014г.	исх №09-4636 от 23.11.2015г. Министерства энергетики РФ	Приказ Министерства энергетики РФ №1241 от 23.11.2016г.
9.	Амортизация	млн. рублей	18,62	20,59	53,07
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	264	278,1	273
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,24	35,22	38,82
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.	Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.	Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	447,4	496,7	729,4
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	295,3	352,1	132,1

11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	345
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	152,0	144,5	252,8
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		3,34	0,29	8,6
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2,47	0,29	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	7,9
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,87	-	0,7
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		62,53	105,49	235,2
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	62,53	105,49	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	135,7
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	99,56
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	- 56,1	84,6	195,0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	- 13,88	14,05	18,05
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №414 от 31.08.2016г.	Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №723/2 от 29.12.2016г.	Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №631 от 07.12.2016г.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Председатель общества



И. В. Сенько

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
САКСКАЯ ТЭЦ

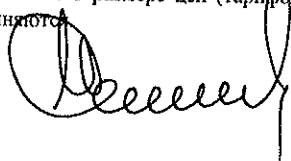
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Установленная мощность	МВт	12	12	19,7
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	12,52
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	68,30	114,75	109,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	60,91	101,60	97,13
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,62	48,28	42,37
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	45,62	48,28	42,37
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	265,54	372,63	639,88
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	210,03	313,82	160,28
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	373,61
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	55,52	58,81	105,99
8.	Топливо - всего		117,3	197,6	192,0
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	86,4	160,3	160,2
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	358,4	376,0	393,0
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	30,9	37,3	31,8
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	174,10	179,40	179,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 2014г.	исх.№7534/03 от 30.11.2015 Министерство топлива и энергетики Республики Крым	исх.№7950/03 от 25.11.2016 Министерство топлива и энергетики Республики Крым
9.	Амортизация	млн. рублей	6,37	6,62	89,81
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	160	135	214
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,52	35,62	37,47

10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.	Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.	Соглашение о минимальной заработной плате между Советом министров Республики Крым, республиканскими объединениями профсоюзов, объединениями работодателей в Республике Крым от 24.08.2015г.
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	235,61	338,51	589,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	180,35	279,70	160,28
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	357,74
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	55,26	58,81	71,26
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		1,30	0,17	7,4
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,97	0,17	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	6,8
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,32	-	0,6
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		90,92	33,95	165,8
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	90,92	33,95	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	138,3
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	27,54
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	29,7	27,3	173,2
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	11,46	7,33	27,06
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №414 от 31.08.2016г.	Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №723/2 от 29.12.2016г.	Приказ Министерством топлива и энергетики Республики Крым №631 от 07.12.2016г.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Председатель общества



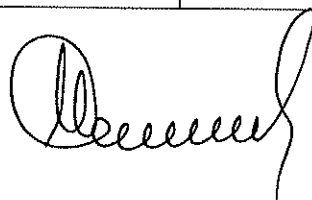
И. В. Сенько

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
Сакская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-

4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	3448	3448	3415	3415		
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1574	1574	1829	1829		
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	1 173 581,80	2 490 717,25
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1071,42	1071,42	1218,04	1218,04	1 382,91	1 382,91
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

Председатель общества



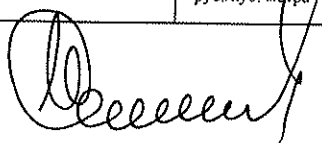
И. В. Сенько

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО
Камыш-Бурунская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	3448	3448	3415	3415		
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1574	1574	1829	1829		
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	2 531 604,09	3 067 464,46

4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1242,17	1242,17	1150,74	1235,52	1 172,05	1 568,37
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

Председатель общества



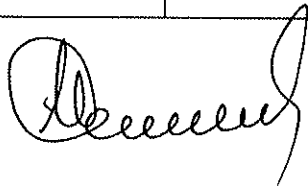
И. В. Сенько

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО
Симферопольская ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	3448	3448	3415	3415		
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1574	1574	1829	1829		
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	1 008 542,04	1 342 894,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	858,92	858,92	924,98	924,98	924,98	1 092,66
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

Председатель общества



И. В. Сенько