

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 тарифа на производство электроэнергии
(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 «КРЫМ ТЭЦ»
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	(0652) 55-34-59
Факс	(0652) 54-56-42

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2015г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Установленная мощность	МВт	110	110	110
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	-
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	681,271	697,15	820,493
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	606,350	625,7	736,611
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	380,915	282,523	298,232
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	380,915	282,523	298,232
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 358,4	2 460,0	4 679,7
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 094,9	2 157,2	4 133,8
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	263,5	302,8	545,9
8.	Топливо - всего		1 944,8	1 165,2	1 746,1
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 751,0	984,7	1 511,8
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	432,38	427,7	443,94
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	193,8	180,5	234,2
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	171,47	168,08	167,81
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		согласовано Министерством энергетики и угольной промышленности Украины	согласовано Республиканским Комитетом АР Крым по топливу, энергетике и инновационной политике, утверждено Советом министров АР Крым	направлены на согласование в Министерство энергетики РФ
9.	Амортизация	млн. рублей	68	61	143
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	779	856,7	922
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,804	25,221	48,247
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Министерство топлива и энергетики Украины, Профсоюз работников энергетики и электротехнической промышленности Украины 2011-2013г г (от 08.12.2010г.)	Министерство топлива и энергетики Украины, Профсоюз работников энергетики и электротехнической промышленности Украины 2011-2013г г (от 08.12.2010г.)	Зарегистрировано Департаментом труда и социальной защиты населения Администрации г Симферополя 29.12.2015г. Срок действия 2016-2018г г

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2015г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 371,9	1 928,9	3 460,8
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 073,8	1 627,5	2 917,1
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	298,1	301,5	543,7
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		-13,5	1,4	438,1
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	21,1	-	435,9
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,0	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-34,6	1,4	2,2
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		211,3	304,4	780,9
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	211,3	304,4	780,9
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-224,9	244,6	975,1
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-9,54	9,94	28,18
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		утверждена Приказом ГКЦТ РК № 34-20 от 19.12.2014г.	согласовано Министерством топлива и энергетики РК (исх.№ 6035/03/1 от 01.12.2015г.)	направлена на утверждение в ГКЦТ РК (исх.№ 464-03 от 15.03.2016г.)

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2015г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)	
			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 (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	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2015г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	3,16	3,16	3,448	3,448	5,612	5,612
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1,73	1,73	1,73	1,73	2,052	2,052
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1542,02	969,62	1071,87	1071,87	1830,50	1830,50
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	-	-	-	-	-	-