

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2017 год

Общество с ограниченной ответственностью «Донская энергосетевая компания» (ООО «ДЭК»).

Приложение N 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Донская энергосетевая компания»

Сокращенное наименование: ООО «ДЭК»

Место нахождения: Воронежская область, Рамонский район, село Ямное, ул. Советская, 1а.

Фактический адрес: Воронежская область, Рамонский район, село Ямное, ул. Советская, 1а.

ИНН 3625010135

КПП 362501001

Ф.И.О. руководителя: Лаенко Сергей Васильевич

Адрес электронной почты: ooo\_dek@mail.ru

Контактный телефон 8 473 2070570

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО «ДЭК»,  
относящейся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка  
электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка	тыс. рублей	17342,91	7147,11	37660,06
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2112,0	81,94	2100,0
1.3	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	65,55	0
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	12,178	1,12	5,576
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт	-	-	-
3.2	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт•ч	-	-	-
3.3	Заявленная мощность <3>	МВт	9,652	1,79	12,64
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт•ч	7090,62	2828,54	14254,0
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт•ч	3089,86	1105,0	3189,0
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	5,64 (Приказ УРТ от 26.12.2014 г. № 59/10)	5,64 (Приказ УРТ от 26.12.2014 г. № 59/10)	5,64 (Приказ УРТ от 26.12.2014 г. № 59/10)
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		нет	нет	нет

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт•ч	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	15230,91	7092,17	35560,06
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>;	тыс. руб.	-	-	-
	подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. руб.	7310,0	2450,44	22318,0
	В том числе:				
	Оплата труда	тыс. руб.	1068,0	1680,44	1739,0
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2120,0	630,0	10707,0
	Материальные затраты	тыс. руб.	246,0	140,0	217,0
	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3723,0		9370,0
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>;	тыс. руб.		-	
	Неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. руб.	9136,0	3809,77	13688,0
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-	-	-
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	-	-	-
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			-	
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			-	
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека			
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-	
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств				

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду		Показатели утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							
1.2	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	Двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	228414,16	172853,96	316932,03	316931,58		
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт в мес.	117,22	121,64	127,72	131,36		
	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,53122	2,53564	2,53815	2,53815	2,64207	2,64207

<\*> Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.