

Раскрытие информации согласно
стандартов раскрытия согласно
Постановления Правительства РФ от
21.01.2004г. №24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирования на 2018 год

ООО "ЭнергоСтандарт"

Директор



С.А.Некрасов

Приложение №1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСтандарт»
Сокращенное наименование	ООО "ЭнергоСтандарт"
Место нахождения	г.Сызрань
Фактический адрес	446015,г.Сызрань,ул.Мира, д.1 Б, офис 209.
ИНН	6325071333
КПП	632501001
Ф.И.О. руководителя	Некрасов Сергей Александрович
Адрес электронной почты	energostandart63@gmail.com
Контактный телефон	8-800-250-88-49, 8-917-162-08-49
Факс	8-800-250-88-49

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)
ООО "ЭнергоСтандарт"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей			29.657,01
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	%			0,00%
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			1,862
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч			13.665,83
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч			2.047,54
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%			5,22%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>				
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 (<6>)	тыс. рублей			--

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей			11.400,50
	в том числе:				
	оплата труда				4.095,0
	ремонт основных фондов				7.270,50
	материальные затраты				35,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей			18.256,51
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			--
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			--
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				--
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.			465,26
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)			24,50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			12
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			28,438
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	филиал ОАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО							
	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	ООО "Энергетик" - ООО "ЭнергоСтандарт"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
3	ЗАО "Самарская сетевая компания" - ООО "ЭнергоСтандарт"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
4	ООО "Самэнерго" - ООО "ЭнергоСтандарт"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						