

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере пен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на _____ 2018 _____ ГОД
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ЭксТех"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ЭксТех"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЭксТех"
Сокращенное наименование	ООО "ЭксТех"
Место нахождения	Россия, Краснодарский край, г. Краснодар
Фактический адрес	350080, г. Краснодар, ул. Уральская, 99.
ИНН	2312181469
КПП	231201001
Ф.И.О. руководителя	Овсиенко Андрей Иванович
Адрес электронной почты	andrejovsienko@mail.ru
Контактный телефон	8(908)67-62-613; 8(861)203-46-93
Факс	(861) 210-94-86

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2017 год, базовый период 1	Предложения на 2018 год, расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4427,87	3794,53	5811,74
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1628,87	0	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1809	0	
2.	Показатели рентабельности организации			0	
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент		0	
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	8,456	8,586	8,586
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	25507	27635	27635
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	0,35	1,58	1,81
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2017 год, базовый период ¹	Предложения на 2018 год, расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7558,27	3794,53	5811,74
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4744,37	1473,57	3385,89
	в том числе:				
	оплата труда		1032	424,82	1032
	ремонт основных фондов		1557,83	860,24	1539,17
	материальные затраты		41,8	6,21	8,72
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2813,9	2360,06	2425,85
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	172,91	172,91	231,65
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	43,71	21,945	25,09
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	2	5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17,2	17,7	17,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Приказ РЭК ДЦиТ КК №82/2015-э от 28.12.15г.	Приказ РЭК ДЦиТ КК №52/2016-э от 26.12.2016г.	
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2017 год базовый период *		Предложения на 2018 год расчетный период регулирования	
			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

1.2. услуги по передаче электрической энергии
(мощности)

двухставочный тариф

ставка на содержание сетей

ставка на оплату технологического расхода
(потерь)

одноставочный тариф

руб./МВт в мес.	36874,99	36874,99	36828,61	36828,61	56 211,95	56 211,95		
руб./МВт·ч	47,64	47,53	49,52	49,52	56,86	56,86		
руб./кВт·ч	0,18865	0,18854	0,18683	0,18683	0,26643	0,26643		

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.