

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 цен (тарифов), дол­го­сроч­ных па­ра­мет­ров ре­гу­ли­ро­ва­ния
(вид цен (тарифа) на _____ 2016 _____ 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 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2015 год, базовый период 1	Предложения на 2016 год, расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1889	1955,19	7034,87
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1423		
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		127,77	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-326		
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	процент		6,99	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2015 год, базовый период ¹	Предложения на 2016 год, расчетный период регулирования
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	2,01	4,456	3,4322
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	12280	13340	26516,3
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	0,2	1,47 Приказ Минэнерго №649 от 26.09.2014г.	2,8293
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		1779	1955,19	7034,87

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2015 год, базовый период ¹	Предложения на 2016 год, расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	2361,1	1369,18	3889,64
	в том числе:				
	оплата труда		878	0	1403,21
	ремонт основных фондов		657,4	0	0
	материальные затраты		825,7		1826,02
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неконтролируемые расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	564,8	586,01	3145,23
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-1864,49	
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.	94,37	129,72	162,97
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,85	15,07	43,17

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2015 год, базовый период ¹	Предложения на 2016 год, расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	0	8,35
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	14,4	0	20,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Приказ РЭК ДЦиТ КК №94/2013-э от 24.12.13г.	Приказ РЭК ДЦиТ КК №82/2014-э от 26.12.14г.	
	Страховно:				
	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 Затопляются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- ³ Затопляются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
- ⁴ Затопляются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические		Показатели, утвержденные на 2015 год базовый период *		Предложения на 2016 год расчетный период регулирования	
			показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду	год, предшествующий базовому периоду	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	руб./МВт в мес.	52101,83	52101,83	0,90715	0,90715	197 733,4	197 733,4
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	14,6	14,6	0,03847	0,03847	154,5	154,5
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	129,67	129,67	0,00367	0,00367	475,01	475,01

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.