

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2016-19 г. по
Обществу с ограниченной ответственностью «Энерго защита» (ООО «Энерго защита»)**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: ООО «Энерго защита»

Сокращенное наименование: ООО «Энерго защита»

Место нахождения: 460041, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Торговая, д.22

Фактический адрес: 460048, Оренбургская область, г. Оренбург, пр. Автоматики, д. 17/1, офис 302

ИНН 5610156488

КПП 561001001

Ф.И.О. руководителя: Плохов Андрей Александрович

Адрес электронной почты: energo.zashita@mail.ru

Контактный телефон: (3532) 44-44-54

Факс: -

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	2015	2016	2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1917		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-458		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-458		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-511		
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	-23,89%		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015	2016	2017
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	1,928	2,289	2,289
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	9357,48	7803,08	7803,08
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	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015	2016	2017
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		1665,1	2892,43	2986,57
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1100,72	1996,8	2070,37
	в том числе:				
	оплата труда		1087,16	1859,77	1928,29
	ремонт основных фондов		0	0	0
	материальные затраты		13,56	21,93	22,74
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	564,38	895,63	916,2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015	2016	2017
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	32,81	56,29	56,29
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	50,75	51,38	53,06
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3	5	5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,23	31,00	32,14

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015	2016	2017
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№176-э/э, от 30.12.2014 г.		
	<i>Справочно:</i>				
	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	2015*		2016		2017	
			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	руб./МВт в мес.	71,9701	71,9701	105,3019	105,3019	109,5140	109,5140
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	149,88	149,88	155,8752	155,8752
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,1779	0,1779	0,6788	0,6788	0,7060	0,7060

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.