

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2019 год  
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «ПСК»ТрансЭнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ООО «ПСК»ТрансЭнерго»)

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

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «ПСК» ТрансЭнерго»

Сокращенное наименование ООО «ПСК» трансЭнерго»

Место нахождения 606108 г. Нижегородская область, г. Павлово, ул. Вокзальная д.2

Фактический адрес 606108 г. Нижегородская область, г. Павлово, ул. Вокзальная д.2

ИНН 5252024312

КПП 525201001

Ф.И.О. руководителя Калинцев Игорь Валентинович

Адрес электронной почты smi-tk.04@mail.ru

Контактный телефон/факс 8 (831 71)3-14-72

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 год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	13 534	12 840	27 193
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	(5319,54)	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	(5363,7)	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(5421,77)	0	0,00
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	-40,06%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	6,11	6,11	2,73
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	23 889	24 126	23 889
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	2 477	2 700	2 477
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,979%	2,09 % (Решение РСТ НО № 64/23 от 12.12.17)	4,979%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и энергоэффективности ООО "ПСК ТрансЭнерго" на 2019-2023 гг, утверждена генеральным директором ООО "ПСК "ТранЭнерго"		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		16392,03	11099,33	23453,20

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	9458,21	6490,37	15575,00
	в том числе:				
	оплата труда		4553,09	3201,81	5580,42
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		4316,50	2664,84	7645,80
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	6933,82	4608,96	7817,20
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	x
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	x
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	495,06	495,06	495,06
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	19,11	13,11	31,46
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14,00	14,00	18,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,10	19,06	25,84
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

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

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

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

Генеральный директор ООО "ПСК "ТрансЭнерго"

  
/И.В. Калинин/

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 год, предшествующий базовому периоду (2017)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018)		Предложения на расчетный период регулирования (2019)	
			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.	500 550,57	500 550,57	157 553,97	157 553,97	729 994,70	729 994,70
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	130,74	130,74	52,13	52,25	130,75	130,75
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	782,8	782,8	521,01	521,13	1086,93	1086,93

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор ООО "ПСК "ТрансЭнерго"

/И.В. Калинин/