

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика и инженерное обеспечение"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Энергетика и инженерное обеспечение"

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

Раздел 1. Информация об организации

**Общество с ограниченной ответственностью "Энергетика и инженерное обеспечение"**

Сокращенное наименование	ООО "Энергетика и инженерное обеспечение"
Место нахождения	195273 г. Санкт-Петербург, ул. Руставели 31 "А"
Фактический адрес	195273 г. Санкт-Петербург, ул. Руставели 31 "А"
ИНН	7804488126
КПП	780401001
Ф.И.О. руководителя	Куралесов Владимир Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@10kv.su">info@10kv.su</a>
Контактный телефон	(812) 454-80-08
Факс	(812) 454-80-08

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)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования
			2015	2016	2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 090,76	28 929,28	118 652,86
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-43 923,90	626,91	863,94
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	1 925,64	2 309,85
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	626,91	692,87
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	-	2,2%	0,7%
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	29,07	30,45	38,92
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	71 534,65	81 122,40	96 271,53
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	5,38%	3,75% (Приказ Минэнерго России № 882 от 28.11.2014)	3,75% (Приказ Минэнерго России № 882 от 28.11.2014)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		-	Программа ЭИПЭ, утвержденная ЛенРТК	
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		45 014,65	24 507,62	109 103,69
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	27 715,69	10 647,62	11 767,96
	в том числе:				
	оплата труда		712,09	7 803,48	8 624,56
	ремонт основных фондов		8 110,80	0,00	0,00
	материальные затраты		16 801,54	1 710,76	1 890,77
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	4 011,08	5 431,09	7 703,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	13 287,88	8 428,90	89 632,37
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	491	514,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	ИП от 21.12.2015 (ЛенРТК)	
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	1 979,65	2 229,08	2 378,34
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	22,74	10,99	45,87
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2	18	18
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,67	36,13	39,93
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	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	-	-	-

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.		Показатели, утвержденные на 2016		Предложения на расчетный период регулирувания 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.	46 677,57	56 662,24	59 286,57	74 845,94	231 592,78	#####
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	72,16	74,75	55,34	51,17	92,37	97,45
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	296,96	299,55	342,82	350,68	1 176,10	1 181,33
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см2	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Г кал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-