

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год
(расчетный период регулирования)

(Полное наименование)
ООО «Орехово-Зуевская Электросеть»
(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ООО «Орехово-Зуевская Электросеть»
Сокращенное наименование	142602, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ОРЕХОВО-ЗУЕВО, УЛИЦА
Место нахождения	142602, Московская обл., г. Орехово-Зуево, ул. Кузнецкая, д. 11
Фактический адрес	5034027850
ИНН	503401001
КПП	Десятов Алексей Евгеньевич
Ф.И.О. руководителя	oz-elektro@bk.ru
Адрес электронной почты	8-496-412-14-10
Контактный телефон	
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	345 649,00	375 428,00	432 153,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	68 104,00		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	49 265,00		
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	%	19,7%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	35,1149	38,9341	39,1640
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	249,9269	255,6100	258,1660
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	6,0359	8,4021	6,0359
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		313 426,66	336 485,49	432 152,99
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	151 253,22	146 102,11	171 326,00
	в том числе:				
	оплата труда		75 397,34	80 377,25	95 499,90
	в том числе АУП		0,00	0,00	0,00
	ремонт основных фондов		39 068,35	36 210,27	40 297,65
	материальные затраты		10 652,95	10 679,78	11 522,22
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	111 135,18	98 421,95	124 280,24
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	27 248,00	27 248,00	41 295,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	6 651,83	6 732,30	6 737,15
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,74	21,70	25,43
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98,00	110,5	117,0
	в том числе АУП		0,00	0,00	0,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	64,11	60,62	68,02
	в том числе АУП		0,00	0,00	0,00

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
Справочно:					
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000,00	1 000,00	1 000,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024		Предложения на расчетный период	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	573 952,55	573 952,55	544 055,88	544 060,54	740 838,60	755 703,77
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	334,35	334,35	468,70	479,99	308,39	276,19
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	1,38	1,38	1,46	1,47	1,67	1,64

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** Выручка по факту 2022 года за вычетом бездоговорного потребления

***** Все источники финансирования ИПР (без НДС)



Десятов А.Е.
(ФИО руководителя)