

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Орские Электрические Сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ОЭС"

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Орские Электрические Сети"

Сокращенное наименование ООО "ОЭС"

Место нахождения 462402, Оренбургская обл., г. Орск, пр-т Никельщиков 13 "Б"

Юридический адрес 462401, Оренбургская обл., г. Орск, ул. Строителей 44

ИНН 5614073345

КПП 561401001

Ф.И.О. руководителя Двуреченский Андрей Валерьевич

Адрес электронной почты oes56@bk.ru

Контактный телефон (3537) 34-07-35

Факс (3537) 34-07-35

**Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам  
естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка  
электрической энергии (мощности)**

ИНН: 5614073345

КПП: 561401001

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	47863,99	53 592,98	180 897,92
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
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	3,855	4,521	4,77
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	14842,17	15896,25	16731,25
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	6987,03	9002,32	11894,15
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,48	9,48	9,48
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
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	тыс. рублей	47863,99	53592,980	180897,92
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	36009,38	37 703,15	42 201,45
	в том числе:				
	оплата труда		13540,103	15 155,20	17 670,97
	ремонт основных фондов		20457,25	19971,95	23 287,29
	материальные затраты		2012,03	2576	1 243,19
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	11854,61	15889,830	15244,089
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	31670,66	4225,81	123 452,38
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1501,88	1746,39	1 866,85
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,976	21,589	22,606
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	27	27	27
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,79	46,78	54,54
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	
<b>III Натуральные показатели</b>					
1.	Общее количество точек подключения	шт.	252	285	327
2.	Трансформаторная мощность подстанций	МВа	42,62	46,23	96,705
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	591,43	788,79	1190,3
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач СН-1	у.е.	0,03	0,03	0,04
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач СН-2	у.е.	96,80	121,58	236,12
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач НН	у.е.	494,60	667,18	954,14
4.	Количество условных единиц по подстанциям	у.е.	798,50	957,60	1 765,50
5.	Длина ВЛ, всего	км	206,19	261,210	552,875
5.1.	в том числе длина ВЛ СН-1	км	0,03	0,025	0,025
5.2.	в том числе длина ВЛ СН-2	км	45,68	57,57	134,67
5.3.	в том числе длина ВЛ НН	км	160,48	203,61	418,18
6.	Длина КЛ, всего	км	19,15	21,26	42,87
6.1.	в том числе длина КЛ СН-2	км	12,40	14,52	30,59
6.2.	в том числе длина КЛ НН	км	6,75	6,75	12,28
7	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	9,48	9,48	9,48