

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении

Наименование ТСО: ООО "ОЭС"

Город: Орск

Наименование региона присутствия ТСО:

Оренбургская область

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 г		2020 г		2021 г	
			план	факт	план	факт	план	факт
1	Финансовые							
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб без НДС	58 336,25	43 437,69	57 979,65	56 333,02	69 511,99	
1.2	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	45 515,07	43 437,69	50 779,70	56 333,02	32 712,77	0,00
1.2.1.	Материальные затраты	тыс.руб без НДС	9 582,95	8 433,54	9 673,03	9 957,89	2 038,81	0,00
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб без НДС	1 148,11	736,21	1 158,90	1 021,24	843,81	
1.2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб без НДС	8 434,84	7 697,32	8 514,13	8 936,65	1 195,00	
1.2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб без НДС	10 635,29	12 122,05	10 735,26	11 049,68	11 994,79	
1.2.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб без НДС	25 296,83	22 882,10	30 371,41	35 325,45	18 679,17	0,00
1.2.3.1	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс.руб без НДС	25 296,83	22 882,10	30 371,41	35 325,45	18 679,17	
1.2.3.2	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс.руб без НДС						
1.2.3.3	расходы, не учитываемые в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, но подлежащих учету в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, согласно пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178	тыс.руб без НДС						
2	Натуральные							
2.1.	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации*	шт	124	124	144	144	158	158
2.2.	Полезный отпуск за год	кВт*ч	12 841,74	10 605,95	11 581,70	11 538,49	18 465,66	
2.3.	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	903,84	903,84	1 120,27	1 120,27	1 389,84	1 389,84
2.3.1.	ВН	у.е.						
2.3.2.	СН1	у.е.	83,53	83,53	83,53	83,53	83,53	83,53
2.3.3.	СН2	у.е.	421,13	421,13	595,26	595,26	811,80	811,80
2.3.4.	НН	у.е.	399,18	399,18	441,48	441,48	494,50	494,50
2.4.	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	206,20	206,20	268,96	268,96	309,99	309,99
2.4.1.	ВН	км						
2.4.1.	СН1	км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.4.2.	СН2	км	45,68	45,68	51,04	51,04	66,78	66,78
2.4.3.	НН	км	160,48	160,48	217,88	217,88	243,18	243,18
2.5.	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	36,63	36,63	32,41	32,41	42,12	42,12
2.5.1.	ВН	МВА						
2.5.2.	СН1	МВА	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.5.3.	СН2	МВА	35,63	35,63	31,41	31,41	41,12	41,12
2.5.4.	НН	МВА						

*- Определяется на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами

Руководитель ТСО

М.П.

