Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: ООО "Оренбургэлектросеть"
ИНН: 5610158502
КПП: 560901001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х		
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18631,80	31619,75	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28728,66	22311,27	в т.ч электроэнергия на хоз. нужды
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	15797,55	10949,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1003,53	290,73	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	14794,02	10647,09	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	0,00	12,05	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11166,32	10022,29	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1701,88	1328,42	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1678,91	1299,52	
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	100,32	134,90	
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	Расходы на информационные (юридические) услуги	тыс. руб.	334,20	444,36	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	55,56	116,78	
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		168,54	
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	96,46	92,40	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	930,53	53,14	
1.1.3.3.8	Другие прочие расходы	тыс. руб.	161,84	289,40	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6041,71	9308,48	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	1166,41	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3394,56	2295,66	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2140,73	4164,15	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	481,94	1026,15	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	652,11	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-16138,58		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	24,48	4,00	теплоэнергия

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	14794,02	10647,09	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5615,11	8388,79	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2103,78	2014,36	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,67	4,16	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2418,00	3064,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,60	17,39	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	12,60	17,39	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	307,78	310,12	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	51,58	55,05	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	256,20	255,07	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	292,95	438,10	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	292,95	438,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	157,52	164,31	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	25,30	27,91	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	132,22	136,40	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,67	13,38	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	1354,44	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	462,11	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,62	x	