

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

Наименование организации:

МУП "Моздокские электрические сети"

ИНН: 1510000063

КПП: 151001001

Долгосрочный период регулирования:

2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	106 260,33	94 728,80	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	44 886,05	37 182,90	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5 751,85	3 099,10	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 596,85	2 085,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 596,85	2 030,20	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе	тыс. руб.	3 155,00	1 014,10	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 155,00	1 014,10	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28 382,50	28 610,80	Количество сотрудников на плановом уровне, фактическая средняя заработная плата соответствует нормам законодательства и
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		26 078,10	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 751,70	4 458,90	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		7,60	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	61 374,28	57 545,90	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 447,40	3 300,30	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 628,28	8 858,30	вызвано разницей ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств,	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 523,30	4 270,90	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 103,10	4 509,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	956,30	839,80	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 591,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		84,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34 715,90	36 703,50	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств,	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт	тыс. руб.	5 751,85	3 044,30	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода	тыс. руб.	0,00	24 592,60	
1.1	Справочно:	МВт·ч	13,97	25,90	
1.2	Справочно:	тыс. руб.	1,77	2,01	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	-	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	-	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне	МВа	-	-	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне	МВа	-	-	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне	МВа	-	-	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1732,42	1755,336	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	-	-	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	-	-	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	223,202	223,202	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	319,434	319,434	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1212,7	1212,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне	у.е.	-	-	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне	у.е.	-	-	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне	у.е.	1212,7	1212,7	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	282,88	282,88	

5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-	-	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	-	-	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	95,5	95,5	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	187,38	187,38	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	29%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец	тыс. руб.	-	3783,40	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный РСТ РСО-Алания	%	17,7%- согласно Приложению №2 к постановлени ю РСТ РСО- Алания от 25.12.2019 г. №27	x	x

Директор МУП МЭС \_\_\_\_\_ А.М. Дзгоев

Экономист \_\_\_\_\_ А.В. Суворова