

**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: ООО "Майкопская ТЭЦ"

ИНН: 0107019540

КПП: 010501001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	<b>139 272,13</b>	<b>150 152,88</b>	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	<b>99 393,39</b>	<b>112 252,13</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	<b>31 738,20</b>	<b>14 556,76</b>	В связи с тем, что утверждённые тарифы не обеспечивают собираемость необходимой валовой выручки (НВВ) в полном объеме для осуществления деятельности по передаче электрической энергии по сетям ООО «Майкопская ТЭЦ» освоение ремонтного фонда произведено не в полном объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 976,51	6 276,85	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	20 871,27	5 686,81	
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.	2 890,42	2 593,10	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 615,31	2 593,10	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	60 420,17	93 202,10	Начислен резерв отпусков не предусмотренный планом
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	<b>7 235,02</b>	<b>4 493,27</b>	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	233,07	72,83	Исходя из производственной необходимости
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	<b>7 001,95</b>	<b>4 420,44</b>	
	услуги связи	тыс. руб.	448,99	498,34	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 092,98	1 176,97	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	468,32	502,60	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	103,43	80,00	
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	310,01	211,51	
	расходы на командировки	тыс. руб.	3,01	0,00	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	143,41	73,46	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	402,31	298,59	
	расходы на страхование	тыс. руб.	151,32	105,95	
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	847,50	974,68	Исходя из производственной необходимости
	банковское обслуживание	тыс. руб.	252,04	203,83	
	резервный фонд	тыс. руб.	0,00	0,00	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	2 778,63	294,51	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	<b>44 283,68</b>	<b>37 900,75</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 600,69	2 946,37	Арендная плата по договорам аренды с ООО "Актон", ЗАО МКЦ "Кристалл"
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 367,73	27 660,49	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 409,37	5 163,83	Переоценка ОС по рыночной стоимости
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 855,16	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	Получен убыток от ведения финансово-хозяйственной деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 050,73	2 130,06	Рост налога на имущество за счет заключения договоров аренды с ООО "Актон", ООО "Мехтранссервис", ООО "Энергия Кубани" с 01.12.2022 г.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).	тыс. руб.	4 693,50	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9 098,29	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	<b>21 104,34</b>	<b>8 279,91</b>	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	162 798,19	0,00	Увеличение объема приема электроэнергии в сеть
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	44,46	62,30	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 661,76	0,00	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	xx	34 100	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	146,28	146,28	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СНП)	МВа	146,28	146,28	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3642,40	3 642,40	
3.1		СНП	у.е.	1 412,36	1 412,36
3.2		НН	у.е.	2 230,04	2 230,04
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3748,70	3 748,70	
4.1		СНП	у.е.	3748,70	3748,70
5	Длина линий электропередач, всего	км	1561,94	1 561,94	
5.1		СНП	км	448,63	448,63
5.2		НН	км	1113,31	1113,31
6	Доля кабельных линий электропередач	%	xx	xx	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	xx	4 682,32	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	xx	4 675,32	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	xx	13,17	x

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие зна

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.