

**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: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	144 097,54	111 965,52	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	94 380,07	92 213,36	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32 504,09	10 848,24	В связи с тем, что утверждённые тарифы не обеспечивают собираемость необходимой валовой выручки (НВВ) в полном объёме для осуществления деятельности по передаче электрической энергии по сетям ООО «Майкопская ТЭЦ» освоение ремонтного фонда произведено не в полном объёме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 470,03	5 574,09	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	23 129,39	3 703,19	
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.	3 904,67	1 570,96	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 904,67	1 449,18	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	48 729,83	58 927,11	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 041,53	9 610,45	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 703,68	67,50	Фактические выплаты по коллективному договору
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.	10 337,85	9 542,95	
	услуги связи	тыс. руб.	397,77	375,54	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	976,90	1 116,97	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	11,99	0,65	Исходя из фактической потребности
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	193,44	119,71	Фактические расходы по договору
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	299,22	84,40	Исходя из фактической потребности
	расходы на командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	64,89	84,77	Исходя из фактической потребности и увеличения стоимости услуги на рынке
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	69,60	325,68	Расходы в соответствии с требованиями законодательства по ОТ и ТБ
	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	146,27	Расходы по обязательному страхованию, предусмотренные законодательством РФ
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	877,09	777,55	
	банковское обслуживание	тыс. руб.	292,58	257,02	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
	резервный фонд	тыс. руб.	0,00	0,00	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	7 154,37	6 254,38	
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.	104,62	12 827,56	Оптимизация договоров по подвесам ВОЛС, расходы на передачу электроэнергии прошлых периодов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	25 852,12	19 752,16	
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.	0,00	298,42	Производственная необходимость привлечения в аренду автотранспортных средств, а также аренда земельного участка
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 813,87	13 604,47	
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.	9 101,19	4 755,11	Фактические расходы, часть имущества полностью с амортизирована
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	678,00	0,00	Получен убыток от ведения финансово-хозяйственной деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 259,06	1 094,16	
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 ор	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	23 865,35	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.	25 833,07	5 152,37	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	172 757,58	209 739,04	Увеличение объема приема электроэнергии в сеть
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	54,60	69,69	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 164,29	3 009,56	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	хх	32 705,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	207,50	207,50	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СНП)	МВа	207,50	207,50	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3575,30	3 516,71	Факт с учетом внесенных РЭК-ДЦТ Краснодарского края изменений в систему УЕ (экспертное заключение № 103-э от 19.12.2019), а также принятых к бухгалтерскому учету новых объектов.
3.1	СНП	у.е.	1 294,70	1 296,95	
3.2	НН	у.е.	2 280,60	2 219,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3617,60	3 595,00	
4.1	СНП	у.е.	3617,60	3595,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1517,69	1 520,79	
5.1	СНП	км	412,20	414,25	
5.2	НН	км	1105,49	1106,54	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	xx	xx	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	xx	257,32	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	xx	257,32	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	xx	17,65	х

Примечание ТСО: 1. Кроме того, затраты на услуги по передаче ПАО "Кубаньэнерго":

- за отчетный период 468 146,636 тыс.руб.

- по судебным искам 115 430,497

2. Информация размещена с учетом уточнения данных

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 значения

\*\* 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.