

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на _____ 2027-2029 _____ годы
(расчетный период регулирования)

ООО "Майкопская ТЭЦ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ»
Сокращенное наименование	ООО «Майкопская ТЭЦ»
Место нахождения	385018, Россия, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Курганная, д. 708
Фактический адрес	385018, Россия, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Курганная, д. 708
ИНН	0107019540
КПП	010501001
Ф. И. О. руководителя	Каверзнев Юрий Сергеевич
Адрес электронной почты	http://makoptec.ru
Контактный телефон	+7 (800) 7000-513
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, фактические за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)						
1. Показатели эффективности деятельности организации						
1.1. Выручка***	тыс. рублей	556 566,01	558 510,28	1 241 759,27	1 291 429,64	1 343 086,82
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	56 028,03	58 269,15	121 989,00	126 868,56	131 943,30
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	166 655,50	123 881,15	289 967,00	299 654,00	301 418,80
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	163 332,29	80 636,00	154 877,00	161 776,40	167 786,90
2. Показатели рентабельности организации						
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	10,07	10,43	9,82	9,82	9,82
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт					
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч					
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	174,42	174,417	194,417	194,417	194,417

3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт ч	358 939,63	353 178,00	353 178,000	353 178,000	353 178,000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч					
3.6.	Уровень потерь	процентов	11,08 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	11,080 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	11,080 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	11,080 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	11,080 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³						

3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт ч					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего						
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего *	тыс. рублей	225 709,48	203 286,50	278 465,96	286 708,55	295 195,12
	в том числе:						
	оплата труда		135 297,20	112 066,95	153 511,57	158 055,52	162 733,96
	ремонт основных фондов		0,00	53,23	72,91	75,07	77,29
	материальные затраты		90 412,29	91 219,55	124 954,39	128 653,04	132 461,16
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1.2, 4; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	143 740,32	88 625,95	297 505,48	304 687,90	312 157,61
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ^{*****}	тыс. рублей	0,00	-41 838,20	79 104,15	79 104,15	79 104,15
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	40 506,03	46 604,11	117 945,05	117 945,05	117 945,05
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)						
			Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея № 359-п от 25.10.2021				
4.5.	Объем условных единиц ^{3*****}	у. е.	8 555,68	8 555,68	12 325,19	12 325,19	12 325,19
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. рублей (у. е.)	26,38	23,76	22,59	23,26	23,95

	на условную единицу ³					
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная ***** численность персонала	человек	145	133	159	159
5.2.	Среднемесячная ***** заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77,92	70,22	80,46	82,84
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					

6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:						
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч					
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
	в том числе:	тыс. кВт·ч					
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					

1.1.2	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч
1.1.2 А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.2 Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч

1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс кВт ч
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт ч
	первое полугодие	тыс. кВт ч
	второе полугодие	тыс. кВт ч
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт ч
	первое полугодие	тыс. кВт ч
	второе полугодие	тыс. кВт ч
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт ч
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс кВт ч
	первое полугодие	тыс. кВт ч
	второе полугодие	тыс. кВт ч
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт ч
	первое полугодие	тыс. кВт ч
	второе полугодие	тыс. кВт ч
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс кВт ч
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт ч
	первое полугодие	тыс. кВт ч
	второе полугодие	тыс. кВт ч
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт ч
	первое полугодие	тыс. кВт ч
	второе полугодие	тыс. кВт ч
1.1.6.	потребители, приравненные	тыс. кВт ч

	к населению, — всего	
1 1 6 А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1 1 6 Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:	
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук
	не менее 10 МВт	тыс. штук
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими	тыс. штук

3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук
	от 670 кВт до 10 МВт	штук
	не менее 10 МВт	штук
4.	Количество точек подключения	штук
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек
6.2.	Среднемесячная зарботная плата на одного работника	тыс. рублей на человека
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата	

утверждения, номер
приказа или решения,
электронный адрес
размещения)

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

- | | | |
|----|--|-----------|
| 1. | Установленная мощность | МВт |
| 2. | Среднегодовое значение
положительных разниц
объемов располагаемой
мощности и объемов
потребления мощности
на собственные и (или)
хозяйственные нужды | МВт |
| 3. | Производство электрической
энергии | млн кВт ч |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующие за 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования на 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования на 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования на 2029 год		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
1,2	услуги по передаче электрической энергии двухставочный тариф											
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	182 105,21	182 105,21	118 575,68	118 575,68	380 297,30	380 297,30	395 509,19	395 509,19	411 329,56	411 329,56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	846,73	846,73	878,67	878,67	1003,81	1003,81	1 043,96	1 043,96	1 085,72	1 085,72
	одноставочный тариф	рублей/МВт ч	1,86	1,86	1,58	1,58	3,52	3,52	3,66	3,66	3,80	3,80

1 Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования

2 Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

3 Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

4 Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Примечания

- 1 Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании
- 2 При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются