Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации субъектами

оптового и розничных рынков электрической энергии,

утв. постановлением Правительства Российской Федерации

от 21 января 2004 г. № 24

(в ред. от 30 января 2019 г.)

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	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	593 837,00	558 510,28	1 105 799,43	1 161 089,40	1 219 143,87
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	62 276,00	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	110 357,92	80 636,00	184 877,00	196 784,00	198 513,00
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	10,49	10,43	11,03	10,93	10,82
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами2	МВт					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности2	МВт·ч					
3.3.	Заявленная мощность3	МВт	122,02	174,417	127,654	127,654	127,654

3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	436,39	353,18	353,178	353,178	353,178
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч					
3.6.	Уровень потерь электрической энергии[3]	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)[5]						

3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии4	МВт·ч					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего						
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг2, 4; операционные (подконтрольные) расходы3 — всего *	тыс. рублей	196 084,85	203 286,50	281 143,52	292 248,69	303 792,51
	в том числе:						
	оплата труда		127 525,27	112 066,95	154 987,65	161 109,66	167 473,49
	ремонт основных фондов		0,00	53,23	73,61	76,52	79,54
	материальные затраты		58 420,64	91 219,55	110 324,55	114 682,37	119 212,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.12, 4; неподконтрольные расходы3 — всего3	тыс. рублей	131 246,33	88 625,95	436 836,14	354 544,21	347 546,64
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	194 357,40	56 875,27	48 980,33
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея № 407-п от 29.11.2024				
4.5.	Объем условных единиц3*****	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.)	22,92	23,76	22,81	23,71	24,65

	на условную единицу3						
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная ****** численность персонала	человек	155	133	155	155	155
5.2.	Среднемесячная ****** заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,56	70,22	83,33	86,62	90,04
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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.1.Б.	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,	тыс. кВт·ч
	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	тыс. штук
	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

	электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:	
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук

3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук
	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 заработная 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	

4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
8.	Топливо — всего в том числе:	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	
9.	Амортизация	млн рублей
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного	тыс. рублей на человека

	работника	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей
	в том числе:	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей

12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:	
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:	
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	

Примечания

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

*** по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по передаче электроэнергии

***** факт отражен на конец отчетного года

****** Показатели численности и средней зарплаты отражены исходя из списочной численности на конец года с учетом пересчета совмещения должностей в штатные единицы, договоров ГПХ и и др.

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	490 437,22	490 437,22	514 959,08	514 959,08	540 707,04	540 707,04
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт ч	846,73	846,73	878,67	878,67	1003,81	1003,81	1 054,00	1 054,00	1 106,70	1 106,70
	одноставочный тариф	рублей/ МВт ч	1,86	1,86	1,58	1,58	3,13	3,13	3,29	3,29	3,45	3,45

1 Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

2 Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

4 Заполняются 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.

Генеральный директор ООО "Майкопская ТЭЦ" Ю.С.Каверзнев

