

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024-2026 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Энергия"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Энергия"
Сокращенное наименование АО "Энергия"
Место нахождения Чеченская республика, Урус-Мартановский р-н, г. Урус-Мартан, ул. С-Э.М.Асхабова д.№1А, помещение 30
Фактический адрес Ростовская область, г. Красный Сулин, ул. Центральная 1
ИНН 6143012100
КПП 201001001
Ф.И.О. руководителя В.И. Зеликов
Адрес электронной почты oao.energ@mail.ru
Контактный телефон +79518242984
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)	
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	60 957,89	80 023,29	117 076,79	128 064,28	140 299,19
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	-	-
2.	Показатели рентабельности организации						

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч					
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	83,36	137,009	130,559	130,559	130,559
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	720379,1	786864,900	749894,3	749894,300	749894,300
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0,91	0,76	0,77	0,77	0,77
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	122 412,36	58 454,94	93 034,98	103 301,21	114 793,23
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	43 715,36	38 160,70	74 384,10	83 265,56	93 207,47
	в том числе:						
	оплата труда		35 049,54	26 336,32	37 946,73	42 477,57	47 549,39
	ремонт основных фондов		615,00	2 760,82	14 930,76	16 713,49	18 709,08
	материальные затраты		6 704,31	6 291,24	18 555,40	20 770,91	23 250,96
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	78 697,00	20 294,24	18 650,88	20 035,65	21 585,76
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 344,97	12288	10 208,14	6 869,13	12 383,16
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	-	Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 67/1 от 14.12.2021г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации АО «Энергия» на 2022-2026 годы"			
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	850,76	850,76	1914,50	1914,50	1914,50
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	51,38	44,85	38,85	43,49	48,68
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	55	63	65	65	65
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	53,11	34,84	48,65	54,46	60,96
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей					
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:											
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:											
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч										
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:											
	двухставочный тариф:											
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт	26 093,61	26093,61	28 717,31	28 717,31	59 100,23	59 100,23	65 624,46	65 624,46	72 927,88	72 927,88
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	24,74	24,74	27,41	27,41	31,81	31,81	32,77	32,77	33,75	33,75
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	55,20	51,34	83,57	83,34	154,92	154,92	169,46	169,46	185,65	185,65
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч										
3.	Для гарантирующих поставщиков:											
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч										
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч										
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч										
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч										
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч										
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч										
4.	Для генерирующих объектов:											
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/										
	в том числе топливная составляющая	рублей/										
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт										
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал										
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал										
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал										
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал										
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал										
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал										
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал										
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал										
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию											
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/										
	вода	рублей/										
	пар	рублей/										

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

**** 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.