

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 2023-2026 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.energd@mail.ru

Контактный телефон +79518242984

Факс

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)
1. Показатели эффективности деятельности организации							
1.1. Выручка	тыс. рублей	51 112,62	76 445,71	200 530,39	205 890,98	217 473,08	229 186,33
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
1.3. EBITDA (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 (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)
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	90,948	157,218	137,029	137,029	137,029	137,029
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	786864,945	915972,000	786864,97	786864,970	786864,970	786864,970
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	1,24	1,06	1,24	1,24	1,24	1,24
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	122 670,82	53 784,00	175 967,36	179 267,11	188 615,47	197 907,56
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	50 147,32	37 906,16	91 485,39	99 161,01	107 480,62	115 657,65
в том числе:							
оплата труда		27 226,57	26 160,65	37 008,32	40 113,32	43 478,83	47 126,70
ремонт основных фондов		1 766,96	2 742,40	16 298,31	17 665,74	19 147,90	19 913,81
материальные затраты		19 007,64	6 249,28	34 987,73	37 923,20	41 104,96	44 553,66
Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	72 523,50	15 877,84	79 156,98	80 106,10	81 134,85	82 249,91
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-	5 324,99	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	9510	14 745,13	12 249,77	8 242,95	14 859,79
4.4.1 Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-	-	-
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	850,76	850,76	1849,83	1849,83	1849,83	1849,83
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	58,94	44,56	49,46	53,61	58,10	62,52
5 Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1 Среднесписочная численность персонала	человек	54	63	63	63	63	63
5.2 Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	42,02	34,60	48,95	53,06	57,51	62,34
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						

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"



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (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	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 сбора 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		26 093,61	28 717,31	28 717,31	106 742,02	106 742,02	108 729,46	114 394,03	114 394,03	120 022,66	120 022,66
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	0,00		0,00	24,74	24,74	30,83	30,83	33,42	36,22	36,22	39,26	39,26
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	55,20		51,34	83,34	83,34	251,70	251,70	258,42	272,96	272,96	287,66	287,66
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:													
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 в том числе топливная составляющая	рублей/												
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт												
4.3. средний оловоставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал												
4.3.1. оловоставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал												
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал												
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>													
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>													
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>													
> 13 кг/см <sup>2</sup>													
4.3.3. тариф на острый и регулируемый пар	рублей/Гкал												
4.4. двуставочный 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: вода	рублей/												
пар	рублей/												

\* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования  
 \*\* Выпущены при условии осуществления мероприятий по управлению в электроэнергетике  
 \*\*\* Выпущены с учетом ограничений организации, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям  
 \*\*\*\* Выпущены с учетом ограничений оператора 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 по позициям 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не записываются.