

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

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

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Энергосеть"
Сокращенное наименование	АО "Энергосеть"
Место нахождения	238300, г. Гурьевск, Калининградское шоссе, 8 Б, 3 этаж, каб. 2
Фактический адрес	238300, г. Гурьевск, Калининградское шоссе, 8 Б, 3 этаж, каб. 2
ИНН	3900036950
КПП	390001001
Ф. И. О. руководителя	Плешков Алексей Юрьевич
Адрес электронной почты	energaset-39@yandex.ru
Контактный телефон	8(4012)999-499, 999-799
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

АО "Энергосеть"

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
				2025	2026
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		269 794,24	327 111,96
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				
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 организаций				
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		110,878	113,197
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч		128 628,80	165 114,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		89 121,00	107 598,20
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов		7,83	7,83
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 ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего			269 794,24	327 111,96
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей		151 708,69	159 499,13
	оплата труда			27 866,34	29 297,31
	ремонт основных фондов			28 533,710	95 102,99
	материальные затраты			86 901,240	26 259,69
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей		118 085,55	-
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.		5 573,57	5 708,741
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)		27,22	27,939
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		29,25	33,75
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		79,39	72,34
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		5 000,00	5 000,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

АО Энергосеть

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый (2025г) период ¹		Предложения на расчетный период (2026г) регулирования	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1. на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	рублей/ МВт в месяц						
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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/ МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
двухставочный тариф:				2025	2025	2026	2026
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц			206 826,52	198 715,67	246 903,74	234 722,63
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч			498,49	443,54	443,54	525,12
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч			2 572,20	2 566,31	2 424,67	2 506,25
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:							
4.5.	рублей/						

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:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
- 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.