

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности

на 2026 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО «СО ЕЭС»)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

Сокращенное наименование АО «СО ЕЭС»

Место нахождения 109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Фактический адрес 109012, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

ИНН 7705454461

КПП 770501001

Ф.И.О. руководителя Опадчий Федор Юрьевич

Адрес электронной почты seccr@so-ops.ru

Контактный телефон (495) 627-83-55

Факс (495) 627-95-15

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 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	47 254 252	48 979 569	55 785 822
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	6 726 027	3 941 049	6 388 612
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	12 397 503	9 844 502	12 357 286
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 137 082	3 025 379	4 741 481
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	14%	8%	11%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	237 865	237 920	238 235
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	987 793 603	991 464 389	1 045 816 537

3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	X	X	X
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	X	X	X
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	X	X	X
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	X	X	X
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		X	X	X
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		47 254 252	48 979 569	55 785 822
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***, **, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	41 221 438	45 811 466	47 716 054
	в том числе:				
	оплата труда		20 475 257	22 484 225	23 674 675
	ремонт основных фондов		203 531	189 761	304 060
	материальные затраты		1 726 990	2 121 183	2 276 263
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, **, неподконтрольные расходы *** - всего **, ²	тыс. рублей	6 032 814	3 168 103	8 069 768
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых ³	тыс. рублей	X	-922 908	1 464 411
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	8 886 206	8 120 666	9 863 898
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@"	Приказ Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2025-2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	X	X	X
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	X	X	X
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8 250	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁵	тыс. рублей на человека	206,82	216,76	228,24
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (от 25.12.2024)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 576 367	X	X
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁶	тыс. рублей	1 754 934	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	
		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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным	рублей/МВт в месяц	15 389,386	15 389,386	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 859,448
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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор	рублей/МВт·ч	2,182	2,378	2,378	2,653	2,653	2,795
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X

	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
	пар	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X

* 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.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

¹ Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, указаны в соответствии с разделами "Подконтрольные расходы и "Неподконтрольные расходы" за исключением статей "Внереализационные расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

² Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

³ Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

⁴ По строке "Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников" учитываются источники финансирования инвестиционной программы АО "СО ЕЭС": расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, текущая амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах).

⁵ Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников к среднесписочной численности персонала.

⁶ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2024 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

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.