П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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 2027 год

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 secr@so-ups.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 (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 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	49 009 160	53 589 212	62 683 348
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 769 461	5 600 121	8 774 436
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 585 467	11 568 795	15 636 851
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 286 535	3 924 257	6 289 642
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	12%	10%	14%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	238 336	238 051	240 429

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	973 692 593	1 009 479 403	1 009 479 403
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		50 105 856	53 589 212	62 683 348
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего [1]	тыс. рублей	44 927 446	47 660 806	51 554 360
	в том числе:				
	оплата труда		22 426 324	24 165 533	25 510 390
	ремонт основных фондов		299 972	199 212	210 299
	материальные затраты		2 110 069	2 226 830	2 350 758
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***, [2]	тыс. рублей	5 178 410	5 928 406	11 128 988
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет [3]	тыс. рублей	X	170 853	2 188 359
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников [4]	тыс. рублей	8 312 683	9 892 931	13 152 057
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 05.12.2025 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2026 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2027-2029 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	8 303	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника [5]	тыс. рублей на человека	225,08	232,97	245,94
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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)	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	2 652 462	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие[7]	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
цена (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 обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 630,516	19 630,516	21 593,567
предельный максимальный уровень 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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,378	2,653	2,653	3,033	3,033	3,336
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 31.12.2025 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

[7] В соответствии с пунктом 1 распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р цены (тарифы) на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2026 год устанавлены учетом их изменения с 01.10.2026

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.

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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 2028 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 secr@so-ups.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 (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 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	49 009 160	53 589 212	64 521 120
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 769 461	5 600 121	7 995 278
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 585 467	11 568 795	16 230 453
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 286 535	3 924 257	5 693 929
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	12%	10%	12%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	238 336	238 051	240 429

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	973 692 593	1 009 479 403	1 009 479 403
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		50 105 856	53 589 212	64 521 120
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего [1]	тыс. рублей	44 927 446	47 660 806	54 660 866
	в том числе:				
	оплата труда		22 426 324	24 165 533	26 504 275
	ремонт основных фондов		299 972	199 212	218 492
	материальные затраты		2 110 069	2 226 830	2 442 343
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***, [2]	тыс. рублей	5 178 410	5 928 406	9 860 254
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет [3]	тыс. рублей	X	170 853	1 692 309
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников [4]	тыс. рублей	8 312 683	9 892 931	13 929 104
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 05.12.2025 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2026 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2027-2029 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	8 303	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника [5]	тыс. рублей на человека	225,08	232,97	255,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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)	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	2 652 462	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие[7]	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 обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 630,516	21 177,383	21 177,383
предельный максимальный уровень 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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,378	2,653	2,653	3,033	3,336	3,442
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 31.12.2025 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

[7] В соответствии с пунктом 1 распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р цены (тарифы) на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2026 год устанавлены учетом их изменения с 01.10.2026

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.

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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 2029 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 secr@so-ups.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 (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (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	49 009 160	53 589 212	63 452 423
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 769 461	5 600 121	3 392 128
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 585 467	11 568 795	13 069 840
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 286 535	3 924 257	2 229 780
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	12%	10%	5%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	238 336	238 051	240 429

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	973 692 593	1 009 479 403	1 009 479 403
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		50 105 856	53 589 212	63 452 423
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего [1]	тыс. рублей	44 927 446	47 660 806	57 905 089
	в том числе:				
	оплата труда		22 426 324	24 165 533	27 536 881
	ремонт основных фондов		299 972	199 212	227 004
	материальные затраты		2 110 069	2 226 830	2 537 497
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***, [2]	тыс. рублей	5 178 410	5 928 406	5 547 334
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет [3]	тыс. рублей	X	170 853	1 975 812
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников [4]	тыс. рублей	8 312 683	9 892 931	11 907 492
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 05.12.2025 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2026 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.12.2024 № 36@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2026-2028 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2025 № 7@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2027-2029 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	8 303	8 644	8 644
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника [5]	тыс. рублей на человека	225,08	232,97	265,47
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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)	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	2 652 462	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие[7]	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 обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	15 389,386	17 174,555	17 174,555	19 630,516	20 769,221	20 769,221
предельный максимальный уровень 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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	2,378	2,653	2,653	3,033	3,442	3,552
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 31.12.2025 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

[7] В соответствии с пунктом 1 распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р цены (тарифы) на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2026 год устанавлены учетом их изменения с 01.10.2026

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.