

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов) и предельных (максимальных) уровней цен (тарифов)

**на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности на \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ 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 109074, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Фактический адрес 109074, 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](mailto: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 (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 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	35 677 250	39 794 768	46 316 990
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 737 478	2 440 463	3 165 143
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 577 583	8 123 750	9 575 815
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 518 416	1 435 170	1 922 995
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	10,48	6,13	6,83
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	232 553	232 472	237 779
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	944 336 000	943 163 773	996 553 095
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		35 677 250	39 794 768	46 316 990
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего <sup>1</sup>	тыс. рублей	33 365 528	38 383 583	42 861 939
	в том числе:				
	оплата труда		15 048 034	17 611 491	20 591 693
	ремонт основных фондов		151 223	137 334	208 782
	материальные затраты		1 867 905	5 201 350	5 625 952
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** <sup>4</sup>	тыс. рублей	2 311 722	1 411 185	3 455 051
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет <sup>2</sup>	тыс. рублей	0	-1 166 408	117 296
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>6</sup>	тыс. рублей	6 319 407	7 230 522	7 916 711

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2022 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@"	Приказ Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2023 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@"	Проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2023-2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, одобренных решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 03.04.2023 (протокол № 327), опубликованы на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации 14.04.2023
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	7 843,00	8 433,00	8 659,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника <sup>3</sup>	тыс. рублей на человека	159,83	173,73	197,99
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 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (от 20.04.2022)
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 <sup>5</sup>	тыс. рублей	1 326 164	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 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 объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые АО "СО ЕЭС"	рублей/МВт в месяц	11 397,015	12 100,398	13 527,463	13 527,463	13 527,463	17 456,731
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, оказываемых АО "СО ЕЭС"	рублей/МВт·ч	3,359	5,539	2,182	2,182	2,120	2,120
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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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).

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

<sup>2</sup> Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

<sup>3</sup> Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников (без учета расходов на оплату труда лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера) к среднесписочной численности персонала (с учетом численности внешних совместителей и без учета численности лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера).

<sup>4</sup> Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

<sup>5</sup> Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2022 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

<sup>6</sup> 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).

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.

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов) и предельных (максимальных) уровней цен (тарифов)

**на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности**  
на 2025 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 109074, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Фактический адрес 109074, 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](mailto: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 (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 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	35 677 250	39 794 768	47 633 512
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 737 478	2 440 463	3 002 448
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 577 583	8 123 750	9 699 657
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 518 416	1 435 170	1 747 712
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	10,48	6,13	6,30
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	232 553	232 472	237 779
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	944 336 000	943 163 773	996 553 095
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		35 677 250	39 794 768	47 633 512
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего <sup>1</sup>	тыс. рублей	33 365 528	38 383 583	44 451 565
	в том числе:				
	оплата труда		15 048 034	17 611 491	21 413 219
	ремонт основных фондов		151 223	137 334	217 112
	материальные затраты		1 867 905	5 201 350	5 850 455
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** <sup>4</sup>	тыс. рублей	2 311 722	1 411 185	3 181 947
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет <sup>2</sup>	тыс. рублей	0	-1 166 408	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>6</sup>	тыс. рублей	6 319 407	7 230 522	8 014 353

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2022 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@"	Приказ Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2023 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@"	Проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2023-2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, одобренных решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 03.04.2023 (протокол № 327), опубликованы на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации 14.04.2023
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	7 843,00	8 433,00	8 659,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника <sup>3</sup>	тыс. рублей на человека	159,83	173,73	206,08
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 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	-
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 <sup>5</sup>	тыс. рублей	1 326 164	X	X



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 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 объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые АО "СО ЕЭС"	рублей/МВт в месяц	11 397,015	12 100,398	13 527,463	13 527,463	15 856,887	15 856,887
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, оказываемых АО "СО ЕЭС"	рублей/МВт·ч	3,359	5,539	2,182	2,182	2,120	2,673
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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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).

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

<sup>2</sup> Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

<sup>3</sup> Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников (без учета расходов на оплату труда лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера) к среднесписочной численности персонала (с учетом численности внешних совместителей и без учета численности лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера).

<sup>4</sup> Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

<sup>5</sup> Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2022 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

<sup>6</sup> 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).

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.

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов) и предельных (максимальных) уровней цен (тарифов)

**на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и в части 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 109074, Россия г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Фактический адрес 109074, 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](mailto: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 (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 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	35 677 250	39 794 768	49 573 134
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 737 478	2 440 463	3 151 436
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 577 583	8 123 750	10 141 416
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 518 416	1 435 170	1 883 609
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	10,48	6,13	6,36
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	232 553	232 472	237 779
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	944 336 000	943 163 773	996 553 095
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		35 677 250	39 794 768	49 573 134
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего <sup>1</sup>	тыс. рублей	33 365 528	38 383 583	46 235 039
	в том числе:				
	оплата труда		15 048 034	17 611 491	22 267 521
	ремонт основных фондов		151 223	137 334	225 774
	материальные затраты		1 867 905	5 201 350	6 083 916
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** <sup>4</sup>	тыс. рублей	2 311 722	1 411 185	3 338 096
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет <sup>2</sup>	тыс. рублей	0	-1 166 408	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>6</sup>	тыс. рублей	6 319 407	7 230 522	8 426 155

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2022 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@"	Приказ Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2023 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.11.2021 № 7@"	Проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2023-2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, одобренных решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 03.04.2023 (протокол № 327), опубликованы на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации 14.04.2023
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	7 843,00	8 433,00	8 659,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника <sup>3</sup>	тыс. рублей на человека	159,83	173,73	214,30
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 2022-2024 годы (от 20.04.2022)	-
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 <sup>5</sup>	тыс. рублей	1 326 164	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 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 объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые АО "СО ЕЭС"	рублей/МВт в месяц	11 397,015	12 100,398	13 527,463	13 527,463	15 856,887	17 120,591
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, оказываемых АО "СО ЕЭС"	рублей/МВт·ч	3,359	5,539	2,182	2,182	2,673	2,394
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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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).

<sup>1</sup> 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".

<sup>2</sup> Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

<sup>3</sup> Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда работников (без учета расходов на оплату труда лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера) к среднесписочной численности персонала (с учетом численности внешних совместителей и без учета численности лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера).

<sup>4</sup> Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

<sup>5</sup> Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2022 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

<sup>6</sup> 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).

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.