

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ (уточненное)

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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем 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 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-eps.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 (2023 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 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 | 41 768 354 | 46 110 709 | 49 014 254 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 2 117 145 | 3 766 674 | 3 132 883 |
| 1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 7 973 005 | 10 409 935 | 9 036 336 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 1 298 533 | 2 526 659 | 2 217 213 |
| 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 | 5% | 8% | 6% |

| | | | | |
|---|--------------------|---|--|--|
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | 232 613,87 | 237 886,00 | 237 880,72 |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | 951 614 914,00 | 956 176 249,40 | 999 346 609,70 |
| 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 | | 41 768 354 | 46 110 709 | 49 014 254 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹ | тыс. рублей | 38 146 590 | 42 344 886 | 45 812 789 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 17 572 856 | 20 591 693 | 23 019 043 |
| ремонт основных фондов | | 158 956 | 169 751 | 189 761 |
| материальные затраты | | 1 583 954 | 1 897 505 | 2 121 183 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***, ⁴ | тыс. рублей | 3 621 764 | 3 765 823 | 3 201 465 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ² | тыс. рублей | X | -135 000 | -81 380 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶ | тыс. рублей | 7 368 281 | 9 169 920 | 8 120 666 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | 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@" | Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от | Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2025-2027 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 | 8 098 | 8 644 | 8 644 |

| | | | | |
|---|-------------------------|---|---|---|
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ³ | тыс. рублей на человека | 179,60 | 198,34 | 221,72 |
| 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 ⁵ | тыс. рублей | 1 141 988 | X | X |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 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 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 | 13527,463 | 13527,46 | 15389,39 | 15389,386 | 15389,39 | 17140,864 |
| 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 Единой энергетической системы" | рублей/МВт·ч | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,378 | 2,378 | 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 Строка "Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет" заполняется только при отражении плановых (утвержденных) показателей.

³ 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).

⁴ Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

⁵ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2023 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁶ 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.

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е (уточненное)

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 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 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 (2023 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 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 | 41 768 354 | 46 110 709 | 52 044 339 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 2 117 145 | 3 766 674 | 3 911 963 |
| 1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 7 973 005 | 10 409 935 | 10 157 626 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 1 298 533 | 2 526 659 | 2 981 594 |
| 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 | 5% | 8% | 8% |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | 232 613,87 | 237 886,00 | 237 880,72 |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | 951 614 914,00 | 956 176 249,40 | 999 346 609,70 |

| | | | | |
|---|-------------------------|---|--|--|
| 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 | | 41 768 354 | 46 110 709 | 52 044 339 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹ | тыс. рублей | 38 146 590 | 42 344 886 | 47 797 257 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 17 572 856 | 20 591 693 | 23 984 853 |
| ремонт основных фондов | | 158 956 | 169 751 | 197 723 |
| материальные затраты | | 1 583 954 | 1 897 505 | 2 210 181 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** ⁴ | тыс. рублей | 3 621 764 | 3 765 823 | 4 247 082 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ² | тыс. рублей | X | -135 000 | 178 865 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶ | тыс. рублей | 7 368 281 | 9 169 920 | 9 227 257 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | 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@" | Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2024 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 20@" | Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2024-2026 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 16@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2025-2027 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 | 8 098 | 8 644 | 8 644 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ³ | тыс. рублей на человека | 179,60 | 198,34 | 231,02 |
| 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 ⁵ | тыс. рублей | 1 141 988 | X | X |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 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 обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт в месяц | 13527,463 | 13527,46 | 15389,39 | 15389,386 | 17140,86 | 17398,667 |
| 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 Единой энергетической системы" | рублей/МВт·ч | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,378 | 2,748 | 2,748 |
| 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 - текущий год.

** 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 "Внерезидентные расходы", "Расходы из прибыли", "Налог на прибыль" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

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

³ 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).

⁴ Расходы определены как разница позиций 4 и 4.1.

⁵ Показатель рассчитан на основании данных бухгалтерского баланса АО "СО ЕЭС" по состоянию на 31.12.2023 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁶ 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.