

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) и предельных уровней 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 в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей

на 2020 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 Аюев Борис Ильич

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 (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 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	27 007 810	27 583 117	36 413 766
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	909 540	1 603 869	2 845 933
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 292 611	5 353 832	7 229 540
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	432 764	1 210 040	2 264 363
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,37	5,81	7,82
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	227 669	230 178	231 508
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	898 020 000	911 698 875	922 367 000

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
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		27 007 810	27 583 117	36 413 766
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	25 311 783	26 869 522	31 763 444
в том числе:				
оплата труда		12 227 426	12 933 148	14 536 604
ремонт основных фондов		96 517	92 316	144 527
материальные затраты		1 364 269	1 643 749	1 867 981
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** ⁴	тыс. рублей	1 696 027	713 595	4 650 322
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ²	тыс. рублей	0	-981 777	1 644 786
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁶	тыс. рублей	5 401 235	6 172 854	6 897 924
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2019 – 2021 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.11.2017 № 11@"	Приказ Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2019 – 2021 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.11.2017 № 11@"	Проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу АО "СО ЕЭС" на 2019-2021 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@, и проект инвестиционной программы АО "СО ЕЭС" на 2020-2022 годы одобрен решением Совета директоров АО "СО ЕЭС" 03.04.2019 (протокол № 233)
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	7 784,00	X	X
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ³	тыс. рублей на человека	130,75	X	X

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов (от 22.12.2014 года)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (от 21.12.2018)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (от 21.12.2018)
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	99 618	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	8 984,219	9 343,588	9 343,588	9 711,324	9 711,324	13 833,317
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	1,363	1,363	1,363	1,417	1,417	6,626
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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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 разделом А "Расходы, связанные с производством и реализацией" структуры необходимой валовой выручки АО "СО ЕЭС".

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

Справочно: при утверждении тарифов АО "СО ЕЭС" на 2018 год выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет учтены в сумме (- 1 370 934) тыс. руб.

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 31.12.2018 (строка 1300 - строка 1100 - строка 1210)

⁶ По строке "Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников" учитываются источники финансирования инвестиционной программы АО "СО ЕЭС": прибыль, направляемая на инвестиции, текущая амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах), и прочие собственные средства (выпадающие/излишние доходы (расходы) прошлых лет).