

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ**о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на сетях
ПАО "СУЭНКО"**

(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования))

Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" (ПАО
"СУЭНКО")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская

Полное наименование энергетическая компания"

Сокращенное наименование ПАО "СУЭНКО"

Место нахождения 625023, г. Тюмень, ул.Одесская, 27

Фактический адрес 625023, г. Тюмень, ул.Одесская, 27

ИНН 7205011944

КПП 785150001

Ф.И.О. руководителя Анучин Данил Иванович

Адрес электронной почты office@suenco.ru

Контактный телефон (3452) 65-23-59

Факс (3452) 65-23-37

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.
--------------------------	-------------------	--	--	---

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	4 751 602	5 081 720	Будет посчитано после
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 161 424	1 032 794	
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 134 210	1 904 969	

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	315 740	0	утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
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	24%	20%	
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	365,74	380,25	386,14
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 605 735	2 542 429	2 575 614
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 515 496	1 512 195	1 521 440
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,33%	12,33%	12,30%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "СУЭНКО" на 2018-2022 гг. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО в составе тарифного дела на 2018г.		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 956 859	4 232 814	4 994 721
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 279 717	1 763 220	1 976 764
в том числе:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.
оплата труда		313 681	440 291	493 615
ремонт основных фондов		433 982	106 862	119 804
материальные затраты		283 607	846 831	949 391
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	866 634	926 737	1 087 409
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-22 889	-25 434
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	149 170	450 010	750 000
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ПАО "СУЭНКО" на период 2018-2022 г.г. утверждена в Департаментом ЖКХ Тюменской области Приказ № 377-од от 24.08.2018г.		Проект инвестиционной программы от 05.04.2018г.
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	49 775,07	48 454,77	52 780,20
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,71	36,39	37,45
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	592	648	648
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44 155	56 602	63 457
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 436 351		
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ВН		823 772,01	880 241,30	849 567,77	966 877,85	-	-
СН - I		1 255 578,16	1 355 564,00	1 290 826,63	1 362 199,50	-	-
СН - II		1 354 154,71	1 458 239,72	1 356 255,47	1 502 136,84	-	-
НН		656 773,56	723 361,22	723 361,22	742 271,32	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ВН		61,28	67,77	67,77	75,22	-	-
СН - I		180,62	195,24	195,24	216,72	-	-
СН - II		202,93	219,28	219,28	243,40	-	-
НН		409,06	441,15	441,15	489,68	-	-
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
ВН		1 202,94	1 273,12	1 273,12	1 412,71	-	-
СН - I		1 965,01	2 079,71	2 079,71	2 307,44	-	-
СН - II		2 105,48	2 228,40	2 228,40	2 472,49	-	-
НН		2 221,10	2 350,91	2 350,91	2 608,36	-	-

* 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).

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.