

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
на 2022 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Сибирско-уральская энергетическая компания» (АО "СУЭНКО")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	АО "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	oo@suenco.ru ; office@suenco.ru
9. Контактный телефон	+7 (3452) 65-23-59, 65-24-59
10. Факс	+7 (3452) 65-23-37

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 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	6 688 884,0	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	131 298,0	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 579 064,0	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-223 185,0	
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1,96	
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	434,386	475,345	463,012
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***	тыс. кВт·ч	3 276 572,9	3 319 427,5	3 282 424,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	846 227,2	819 595,7	846 158,9
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		5 056 283	5 286 955	7 822 974
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	2 426 560	2 654 392	2 715 353
	в том числе:				
	оплата труда		1 287 251	1 282 771	1 312 232
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		554 885	798 765	817 110
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные	тыс. рублей	1 332 896	1 448 803	1 430 344
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	717 527	745 366	754 633
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 26.10.2017г. № 254-р с учетом изменений, внесенных распоряжением от 08.08.2018г. № 209-р, приказом Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области №628 от 23.09.2020г.		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	139 608,2	139 108,5	139 648,6
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,4	19,1	19,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2708,2	2741,5	2741,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39 609,67	38 992,38	39 887,89
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	-9 575 582		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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						
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
	ВН		1 203 495,53	1 239 600,39	1 239 600,39	1 239 600,39	-	-
	СН1		2 251 213,98	2 318 750,40	2 318 750,40	2 318 750,40	-	-
	СН2		2 128 014,27	2 191 854,70	2 191 854,70	2 191 854,70	-	-
	НН		1 657 274,29	1 706 992,52	1 706 992,52	1 706 992,52	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч						
	ВН		137,09	141,20	141,20	149,11	-	-
	СН1		311,46	320,80	320,80	338,76	-	-
	СН2		370,55	381,66	381,66	403,03	-	-
	НН		815,39	839,85	839,85	886,88	-	-
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
	ВН		1 890,24	1 946,95	1 946,95	2 015,09	-	-
	СН1		3 476,60	3 580,90	3 580,90	3 605,97	-	-
	СН2		3 550,10	3 656,60	3 656,60	3 688,41	-	-
	НН		3 365,30	3 466,26	3 466,26	3 639,57	-	-
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

___* 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).