ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
на 2027 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	Логвиненко Дмитрий Петрович
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	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2025	2026	2027
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	10 399 751,7		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 514 734,6		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 093 393,3		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	600 004,8		
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	14,57		
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	450,431	500,630	478,817
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***	тыс. кВт·ч	3 437 037,6	3 609 522,0	3 488 577,6
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	966 770,4	971 571,3	987 598,1
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	12,52	12,52	12,52
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2025	2026	2027
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		7 542 122	9 224 300	12 486 633
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	3 468 227	4 061 595	4 926 497
	в том числе:				
	оплата труда		1 811 348	2 222 546	2 771 541
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		947 034	1 099 648	1 371 274
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные	тыс. рублей	2 100 534	2 085 678	2 477 696
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	854 782	2 558 249
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	956 568	1 501 230	1 505 412
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29 декабря 2025 г. № 35@		Проект корректировки ИП на период 2026-2029, направленный в Минэнерго России 30.10.2026 (исх. №И-С-2026-16994)
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	141 211,3	141 225,2	141 236,6
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,6	28,8	34,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 250	2 702	2 702
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	67 084,34	68 546,31	85 478,06
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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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		1 415 122,35	1 738 143,68	1 738 143,68	2 165 276,61	-	-
	СНI		1 929 204,59	2 397 809,62	2 397 809,62	3 011 448,15	-	-
	СНII		2 216 752,48	2 799 142,66	2 799 142,66	3 495 106,64	-	-
	НН		804 703,24	1 025 799,11	1 025 799,11	1 255 730,37	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
	ВН		106,95	119,28	119,28	146,62	-	-
	СНI		237,53	264,87	264,87	322,35	-	-
	СНII		298,69	333,05	333,05	408,93	-	-
	НН		632,80	705,67	705,67	875,73	-	-
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
	ВН		2 078,36	2 491,95	2 491,95	3 261,87	-	-
	СНI		3 394,25	4 069,70	4 069,70	5 327,09	-	-
	СНII		3 636,88	4 360,62	4 360,62	5 707,88	-	-
	НН		3 836,78	4 600,30	4 600,30	6 021,63	-	-
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						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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	рства энергетики Российской Федерации от 29 декабря 2025 г. № 35@						
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).