

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2027-2031 год
(расчетный период регулирования)

ООО "ЭНСИ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСИСТЕМЫ»
Сокращенное наименование	ООО "ЭНСИ"
Место нахождения	350001, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 3А
Фактический адрес	350001, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 3А
ИНН	2309132239
КПП	230901001
Ф. И. О. руководителя	Ледовский Никита Александрович
Адрес электронной почты	ooo.ensi@gmail.com

Контактный телефон	8 (861) 250-67-68
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования				
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого																
1. Показатели эффективности деятельности организации																
1.1.	Выручка***	тыс. рублей	223 624,41	279 909,70	958 725,44	825 424,17	869 333,36	906 327,17	945 927,43							
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-55 190,85	29 965,18	106 553,59	17 961,13	18 038,33	18 117,80	18 199,61							
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	18 965,59	94 424,29	176 914,18	88 297,14	88 349,04	88 402,47	88 457,47							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-55 363,27	29 905,37	90 717,65	1 765,22	1 817,12	1 870,55	1 925,55							
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	-24,68	10,71	11,11	2,18	2,07	2,00	1,92							
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации																
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт														
3.2.	Расчетный объем услуг в части	МВт·ч														
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	131,22	137,19	137,19	138,56	139,95	141,19	142,19							
3.4.	Объем полезного отпуска****	тыс. кВт·ч	227 104,68	232 295,20	235 260,96	247 024,28	259 375,42	259 375,42	259 375,42							
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ⁵	тыс. кВт·ч														
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	9,62	8,08	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62							

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа утверждена 10.01.2022 г.						
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии4	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		158 984,65	162 125,15	797 464,80	639 170,10	654 209,33	669 690,74	685 627,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг2, 4; операционные (подконтрольные) расходы* — всего в том числе:	тыс. рублей	56 875,92	48 643,58	496 894,00	511 503,68	526 542,91	542 024,32	557 960,93
	оплата труда		38 121,31	32 717,23	347 659,86	357 881,76	368 404,20	379 236,02	390 386,31
	ремонт основных фондов		14 912,00	9 727,10	57 806,69	59 506,32	61 255,92	63 056,97	64 910,97
	материальные затраты		3 842,61	6 199,25	91 427,45	94 115,60	96 882,79	99 731,34	102 663,64
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы3 — всего3	тыс. рублей	102 108,73	95 275,17	295 570,80	127 666,42	127 666,42	127 666,42	127 666,42
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	18 206,41	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников**	тыс. рублей	9 416,67	75 778,70	148 288,84	6 912,53	948,74	885,51	978,93
4.4.1.									
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "ЭНСИ" на 2025-2028 гг. утверждена приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 16 декабря 2025 г. № 916 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «Энергосистемы» в части 2025 – 2028 годов».						
4.5.	Объем условных единиц3****	у. е.	4 749,74	4 749,74	5 769,54	5 769,54	5 769,54	5 769,54	5 769,54
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу3	тыс. рублей (у. е.)	11,97	10,24	86,12	88,66	91,26	93,95	96,71
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								

5.1.	Среднестатистическая численность персонала*****	человек	40	xx	83	83	83	83	83
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,42	xx	349,06	359,32	369,88	380,76	391,95
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	87 418,78	87 418,78	87 418,78	87 418,78	87 418,78	87 418,78	87 418,78
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

Примечения ООО "ЭНСИ":

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

**

Показатель прибыли заявлен, как максимально возможный. После согласования ДПРТ источников финансирования инвестиционной программы цифры по данным могут быть скорректированы

предложения на 2027-2031 годы могут быть уточнены ввиду изменения состава активов факт отражен на конец отчетного года
Показатели численности и средней заработной платы отражены исходя из списочной численности на конец года с учетом пересчета совмещения должностей в штатные единицы, договоров ГПХ и и др.

В строке 3.4 указан объем полезного отпуска, переданного конечным потребителям

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
		2025		2026		2027		2028		2029	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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 тариф на услуги по оперативно-	рублей/МВт в месяц										
оператор Единой											
1.2. Предельный максимальный услуги по передаче электрической энергии:	рублей/										
двухсторонний тариф:											
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	76 050,06	76 050,06	98 481,38	98 481,38	484 412,23	484 412,23	384 413,74	384 413,74	389 563,08	389 563,08
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	457,37	457,37	507,05	507,05	685,45	685,45	753,99	753,99	829,39	829,39
одноставный тариф	рублей/МВт·ч	1 005,36	1 005,36	1 204,97	1 204,97	4 075,16	4 075,16	3 341,47	3 341,47	3 351,64	3 351,64
										3 494,27	3 494,27
										401 832,46	401 832,46
										912,33	912,33
										1 003,56	1 003,56
										3 646,94	3 646,94

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ 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 поставки 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifd)			Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaift)			Показатель урона качества оказываемых услуг (Птпр)				
							млн руб.	%	5	%	6	%		7	час		шт
															4	3	
1	ООО "ЭНСи"	2027	496,89	1	0,75	9,62		ВН	2,3310	ВН	0,5644	1,0					
								СН1	2,3310	СН1	0,5644						
								СН2	0,7972	СН2	0,1638						
		2028	X	1	0,75	X	НН	0,3322	НН	0,1053	1,0						
							ВН	2,2960	ВН	0,5559							
							СН1	2,2960	СН1	0,5559							
		2029	X	1	0,75	X	СН2	0,7852	СН2	0,1614	1,0						
							НН	0,3272	НН	0,1037							
							ВН	2,2616	ВН	0,5476							
		2030	X	1	0,75	X	СН1	2,2616	СН1	0,5476	1,0						
							СН2	0,7734	СН2	0,1590							
							НН	0,3223	НН	0,1021							
		2031	X	1	0,75	X	ВН	2,2277	ВН	0,5394	1,0						
							СН1	2,2277	СН1	0,5394							
							СН2	0,7618	СН2	0,1566							
		2031	X	1	0,75	X	НН	0,3175	НН	0,1006	1,0						
							ВН	2,1942	ВН	0,5313							
							СН1	2,1942	СН1	0,5313							
							СН2	0,7504	СН2	0,1542							
							НН	0,3127	НН	0,0991							

Игорь

Директор

Н.А. Ледовский