

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2027-2031 год  
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

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

Общество с ограниченной ответственностью «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Сокращенное наименование ООО «ЮГ-ЭНЕРГОСЕТЬ»

Место нахождения 353730, Краснодарский край, Каневской р-он, ст-ца Каневская, ул. Черноморская 2/2, пом. 7

Фактический адрес 353730, Краснодарский край, Каневской р-он, ст-ца Каневская, ул. Черноморская 2/2, пом. 7

ИНН 2304073156

КПП 236901001

Ф. И. О. руководителя Кривенченко Ольга Валентиновна

Адрес электронной почты [ugenergaset@mail.ru](mailto:ugenergaset@mail.ru)

Контактный телефон +7(928) 233-11-53, (86164) 4-55-58.

Факс -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	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	
									2025
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого									
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка***	тыс. рублей	239 271,248	218 267,270	1 491 702,837	1 534 962,22	1 579 476,12	1 625 280,93	1 672 414,08
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей							
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
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.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность	МВт	69,089	67,221	67,221	67,221	67,221	67,221	67,221
3.4.	Объем полезного отпуска*****	тыс. кВт·ч	123,024	56,154	104,024	104,024	104,024	104,024	104,024
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч		42,460	84,564	84,564	84,564	84,564	84,564
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	8,49	16,83	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"	утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"	утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"	утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"	утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"	утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"	утверждена приказом ООО "Юг-Энергосеть"
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		182 535,54	152 581,35	1 429 721,86	1 414 509,84	1 453 695,25	1 494 017,03	1 535 508,14
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2, 4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы* — всего в том числе:	тыс. рублей	91 073,07	67 689,33	898 543,51	924 601,27	951 414,71	979 005,74	1 007 396,90
	оплата труда		46 803,08	35 240,51	593 947,97	611 172,46	628 896,46	647 134,46	665 901,36
	ремонт основных фондов		16 272,13	11 518,77	144 382,06	148 569,14	152 877,64	157 311,10	161 873,12
	материальные затраты		18 268,11	14 918,70	121 108,07	124 620,20	128 234,19	131 952,98	135 779,62
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	78 831,11	70 739,36	414 596,29	426 619,58	438 991,55	451 722,31	464 822,25
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет***	тыс. рублей	12 631,36	14 152,66	116 582,06	63 288,99	63 288,99	63 288,99	63 288,99
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников**	тыс. рублей	1 026,79	40 262,00					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 27.11.2024 № 916						
4.5.	Объем условных единиц <sup>3*****</sup>	у. е.	2 747,27	2 747,27	5 244,84	5 244,84	5 244,84	5 244,84	5 244,84
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	33,15	24,64	171,32	176,29	181,40	186,66	192,07
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала*****	человек	41,00	41,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95,13	71,63	319,33	328,59	338,12	347,92	358,01
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)	№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)	№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)	№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)	№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)	№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)	№1 от 18.03.2013 года, срок 31.01.2015 (продлено)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

Примечания ООО "Юг-Энергосеть":

\* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

\*\* с учетом налога на прибыль

\*\*\* по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по передаче электроэнергии

\*\*\*\* предложения на 2027-2031 годы могут быть уточнены ввиду изменения состава активов

\*\*\*\*\* факт отражен на конец отчетного года

Показатели численности и средней зарплаты 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 организации (индивидуальные тарифы на передачу э/э по договору с котлодержателем)

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		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	
		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	172 432,94	172 432,94	189 156,69	189 156,69	1 772 414,70	1 772 414,70	1 823 814,72	1 876 705,35	1 931 129,81	1 987 132,57	2 044 759,41	2 104 057,44	2 165 075,10	2 227 862,28
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	1 053,68	1 053,68	1 169,75	1 169,75	595,83	595,83	613,11	630,89	649,19	668,02	687,39	707,32	727,83	748,94
одноставочный тариф(потерь)	рублей/ МВт·ч	3 664,47	3 664,47	3 886,94	3 886,94	14 935,82	14 935,82	15 368,96	15 814,66	16 273,28	16 745,21	17 230,82	17 730,51	18 244,70	18 773,80

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> 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.

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащих

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 (Psaidi)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птгр)
			млн руб.	%	%	%	час		шт		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	ООО "Юг-Энергосеть"	2027	898,54	1	0,75	8,49	ВН	5,8508	ВН	1,0080	1,0
							СН1	5,8508	СН1	1,0080	
							СН2	0,0024	СН2	0,0028	
							НН	0,1354	НН	0,0318	
		2028	X	1	0,75	X	ВН	5,7630	ВН	0,9928	1,0
							СН1	5,7630	СН1	0,9928	
							СН2	0,0024	СН2	0,0027	
							НН	0,1334	НН	0,0313	
		2029	X	1	0,75	X	ВН	5,6766	ВН	0,9779	1,0
							СН1	5,6766	СН1	0,4852	
							СН2	0,0023	СН2	0,0027	
							НН	0,1314	НН	0,0309	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	5,5914	ВН	0,9633	1,0
							СН1	5,5914	СН1	0,4779	
							СН2	0,0023	СН2	0,0026	
							НН	0,1294	НН	0,0304	
		2031	X	1	0,75	X	ВН	5,5075	ВН	0,9488	1,0
							СН1	5,5075	СН1	0,4708	
							СН2	0,0023	СН2	0,0026	
							НН	0,1275	НН	0,0300	

Директор

О.В Кривенченко