Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового

и розничных рынков электрической энергии,

утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год - 2028 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "РЭС-Энерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "РЭС-Энерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "РЭС-Энерго"
Сокращенное наименование	ООО "РЭС-Энерго"
Место нахождения	428024, Чувашская Республика-Чувашия, г. Чебоксары, пр-д Гаражный, зд. 2, офис 4
Фактический адрес	428024, Чувашская Республика-Чувашия, г. Чебоксары, пр-д Гаражный, зд. 2, офис 4
ИНН	2100000382
КПП	213001001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Дмитрий Геннадьевич
Адрес электронной почты	resenergo21@yandex.ru
Контактный телефон	70-97-69
Факс	70-97-69

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год (Факт 2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2028 г.)
1.	**Показатели эффективности деятельности организации**								
1.1.	Выручка по передаче электрической энергии	тыс. рублей	-	91 917,91	416 205,63	429 805,62	443 118,81	456 906,37	471 165,06
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	0,00	12 428,32	12 428,32	12 428,32	12 428,32	12 428,32
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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							
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 обеспечения надежности[2]	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность[3]	МВт		8,36	46,68	46,68	46,68	46,68	46,68
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч		48 147,97	222 294,66	222 294,66	222 294,66	222 294,66	222 294,66
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	-	-	103 607,09	103 607,09	103 607,09	103 607,09	103 607,09
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	-	11,6%	15,49%				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		-	-	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "РЭС-Энерго" на 2024-2028 гг. утверждена исполнительным директором Общества 28.02.2023				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии[4]	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год (Факт 2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (План 2028 г.)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		-	91 917,91	416 205,63	429 805,62	443 118,81	456 906,37	471 165,06
4.1.	Операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	-	36 849,07	176 624,47	182 202,27	187 595,46	193 148,28	198 865,47
	в том числе:								
	оплата труда		-	29 400,55	126 034,79	130 014,97	133 863,41	137 825,77	141 905,41
	ремонт основных фондов		-	4 069,67	21 078,41	21 744,07	22 387,69	23 050,37	23 732,66
	материальные затраты		-	1 441,64	3 937,57	4 061,92	4 182,15	4 305,95	4 433,40
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего***	тыс. рублей	-	31 512,52	82 268,81	83 683,88	85 047,10	86 462,78	87 912,47
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5.	Объем условных единиц[3]	у. е.	-	2 282,14	6 067,84	6 067,84	6 067,84	6 067,84	6 067,84
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	-	16,15	29,11	30,03	30,92	31,83	32,77
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	52,30	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	46,85	61,42	63,36	65,24	67,17	69,15
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Федеральное отраслевое тарифное соглашение в ЖКХ РФ на 2023-2025 годы (рег.№12/23-25 от 07.06.2022)						
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование сетевых организаций (указаны в порядке "сторона плательщик - сторона получатель")	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год (Факт 2022 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (на 2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2027 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2028 г.)	
				1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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-диспетчерс-															
		кому управлению в электроэнергетике															
1.2.		услуги по передаче электрической															
		энергии (мощности)															
		двухставочный тариф															
	ПАО "Россети Волга" - ООО "РЭС-Энерго"	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			565 046,70	565 046,70	305 716,13	327 938,00	327 938,00	319 347,55	319 347,55	352 808,23	352 808,23	332 516,24	332 516,24	369 285,24
		ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч			432,49	432,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		расхода (потерь)															
		одноставочный тариф	руб./кВт·ч			1,67190	1,6719	0,77040	0,82640	0,82640	0,78111	0,78111	0,86295	0,86295	0,81332	0,81332	0,90325
1.3.		услуги по передаче электрической															
		энергии (мощности)															
	ГУП "Чувашские государственные электрические сети" - ООО "РЭС-Энерго"	двухставочный тариф															
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			-	-	305 716,13	327 938,00	327 938,00	319 347,55	319 347,55	352 808,23	352 808,23	332 516,24	332 516,24	369 285,24
		ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		расхода (потерь)															
		одноставочный тариф	руб./кВт·ч			-	-	0,77040	0,82640	0,82640	0,78111	0,78111	0,86295	0,86295	0,81332	0,81332	0,90325

Приложение №4
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Долгосрочные параметры регулирования

№ 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 (в % к общему поступлению в сеть)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	НВВ сетевой организаций без учета оплаты потерь
							Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.					
			млн. руб.	%	%	%	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "РЭС-Энерго"	2024	176,62	1%	75%	15,49%	2,3310	2,3310	2,3310	2,3310	0,5644	0,5644	0,5644	0,5644	1	258 893,28
		2025	X	1%	75%	15,49%	2,2960	2,2960	2,2960	2,2960	0,5559	0,5559	0,5559	0,5559	1	265 886,15
		2026	X	1%	75%	15,49%	2,2616	2,2616	2,2616	2,2616	0,5476	0,5476	0,5476	0,5476	1	272 642,56
		2027	X	1%	75%	15,49%	2,2277	2,2277	2,2277	2,2277	0,5394	0,5394	0,5394	0,5394	1	279 611,07
		2028	X	1%	75%	15,49%	2,1942	2,1942	2,1942	2,1942	0,5313	0,5313	0,5313	0,5313	1	286 777,95