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

Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Костромаэнерго»/ Филиал ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Костромаэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»
Место нахождения	пр.Мира, 53, г. Кострома, Россия. 156961
Фактический адрес	пр.Мира, 53, г. Кострома, Россия. 156961
ИНН	6901067107
КПП	440102001
Ф.И.О. руководителя	Бауэр Георгий Александрович
Адрес электронной почты	kostromaenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4942) 39-63-59
Факс	(4942) 55-87-43

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложение на 2027 год	Предложение на 2028 год	Предложение на 2029 год	Предложение на 2030 год	Предложение на 2031 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.	**Показатели эффективности деятельности организации:**								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	6 632 702	7 635 310	12 591 948	12 918 505	12 532 235	13 156 686	13 630 397
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж******	тыс. рублей	522 201	x	x	x	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)******	тыс. рублей	1 593 988	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)******	тыс. рублей	600 236	x	x	x	x	x	x
2.	**Показатели рентабельности организации:**			x	x	x	x	x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.******	процентов	7,87%	x	x	x	x	x	x
3.	**Показатели регулируемых видов деятельности организации:**								
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	47	333	321	322	323	323	324
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	2 240 353	2 318 102	2 237 080	2 240 383	2 243 702	2 247 038	2 250 390
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	649 461	645 921	660 531	663 833	667 153	670 488	673 841
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	9,88% Постановление ДГРЦиТ Костромской области от 28.11.2022 №22/494		10,28% Регуляторное соглашение от 28.09.2026 №1				
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго на 2024-2028 годы", подписана первым заместителем директора - главным инженером филиала	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго на 2025-2029 годы", подписана первым заместителем директора - главным инженером филиала	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго на 2027-2031 годы", подписана первым заместителем директора - главным инженером филиала				
4.	**Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего**		6 632 702	7 635 310	12 591 948	12 918 505	12 532 235	13 156 686	13 630 397
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	2 455 133	2 568 827	3 275 252	3 739 879	3 889 474	4 045 053	4 206 856
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	1 504 409	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	117 890	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	341 567	x	x	x	x	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	4 177 569	4 762 729	8 091 471	8 546 604	7 970 920	8 421 150	8 713 485
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		303 754	1 225 224	632 022	671 841	690 482	710 057
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	888 039	860 798	968 687	1 120 526	1 039 528	977 542	1 131 644
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2025 №16@		Регуляторное Соглашение от 28.09.26 №1				
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	96 188	96 601	100 286	100 724	101 044	101 379	101 714
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	25,5	26,6	32,7	37,1	38,5	39,9	41,4
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:**								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 684	x	x	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника********	тыс. рублей на человека	74,5	x	x	x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 25.12.2024)						
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей							

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации***** с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2027)		Предложения на расчетный период регулирования (2028)		Предложения на расчетный период регулирования (2029)		Предложения на расчетный период регулирования (2030)		Предложения на расчетный период регулирования (2031)	
			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.	**услуги по передаче электрической энергии (мощности)**															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	1 677 778,74	4 089 530,47	2 738 989,46	3 044 052,03	2 733 789,58	2 717 864,05	2 814 572,43	2 901 034,15	2 885 788,08	3 011 932,74
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	808,56	657,26	785,52	808,54	881,61	899,24	935,51	930,43	939,07	1 019,53
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	3 702,52	7 706,80	5 512,69	6 060,88	5 604,29	5 591,96	5 801,08	5 940,60	5 928,94	6 222,46

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2026-2031 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э . 2027-2031 в соответствии с Регуляторным соглашением от 28.09.2026 №1
****** Показатели в ТБР не утверждаются
******* Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2027-2031 годы направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.
******** По п. 5.2 указана расчетная величина среднемесячной заработной платы на одного работника из себестоимости (оплата труда (п.4.2)/Среднесписочная численность персонала (п. 5.1)/12)