

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
2024 - 2028 гг.  
(расчетный период регулирования)

Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»

I. Информация об организации

Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»

Полное наименование \_\_\_\_\_  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_ Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»

Место нахождения \_\_\_\_\_ ул. Н. Островского, д. 11 г. Кемерово, Кемеровская область, Российская Федерация, 650991

Фактический адрес \_\_\_\_\_ ул. Н. Островского, д. 11 г. Кемерово, Кемеровская область, Российская Федерация, 650991

ИНН \_\_\_\_\_ 2460069527  
КПП \_\_\_\_\_ 420502001

Ф.И.О. руководителя \_\_\_\_\_ Клейменов Иван Петрович  
Адрес электронной почты \_\_\_\_\_ info@ke.rosseti-sib.ru  
Контактный телефон \_\_\_\_\_ 8 (3842) 45-45-25, внутр. 4-13-10  
Факс \_\_\_\_\_ 8 (3842) 45-49-34

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, рассчитанные методом долгосрочной индексации				
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
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 <sup>1</sup>	тыс. рублей	11 697 868	11 005 841	15 235 861	15 400 167	16 052 371	16 711 199	17 425 457
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	849 481	1 203 358	1 506 903	1 466 695	1 518 324	1 561 404	1 637 469
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 843 949	2 575 737	2 967 976	3 036 740	3 148 104	3 239 702	3 357 539
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	636 430	631 000	560 000	582 229	647 316	675 085	714 219
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	7%	11%	10%	10%	9%	9%	9%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961	1 961
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	14 230 782	14 260 638	14 230 782	14 230 782	14 230 782	14 230 782	14 230 782
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>2</sup>	тыс. кВт·ч	621 341	593 874	575 386	575 386	575 386	575 386	575 386
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,73%	4,29%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 гг. утверждена решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибирь» от 29.12.2017 (протокол № 263/17). Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 гг. утверждена генеральным директором ПАО «Россети Сибирь» от 10.02.2023.						
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч							
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего <sup>3</sup>		11 697 868	11 005 841	15 235 861	15 400 167	16 052 371	16 711 199	17 425 457
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 897 932	2 875 585	6 069 377	6 267 316	6 472 088	6 681 529	6 896 883
в том числе:								
оплата труда		1 850 703	1 670 098	3 540 837	3 656 314	3 775 777	3 897 963	4 023 599
ремонт основных фондов <sup>3</sup>		614 274	625 385	834 721	861 944	890 106	918 911	948 528
материальные затраты <sup>4</sup>		235 062	287 260	914 811	944 646	975 510	1 007 078	1 039 538
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	6 667 875	6 014 271	7 253 582	7 346 678	7 722 663	8 097 745	8 519 371
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	348 504	89 342	195 427	0	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 164 248	1 991 569	2 266 862	2 334 022	2 353 474	2 388 020	2 389 184
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27/06 "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32/06" Предложения по корректировке ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27/06 "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32/06"						
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	116 665	111 101	117 236	117 693	118 162	118 584	118 988
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,8	25,9	51,8	53,3	54,8	56,3	58,0
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 407	2 532	3 094	3 094	3 094	3 094	3 094
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника****	тыс. рублей на человека	64,1	55,0	95,4	98,5	101,7	105,0	108,4

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20.04.2022						
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	тыс. рублей	Данные отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данные отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						

-> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

->> Занимается организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

->>> Занимается сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

->>>> Занимается коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Примечание:**

1. Отражена выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)
- \*\* 2. Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)
- \*\*\* 3. По факту 2022 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом, с учетом затрат на ремонт автотранспорта.
- \*\*\*\* 4. По факту 2022 г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год*		Предложения на долгосрочный период регулирования									
						2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год	
		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	565 416,40	621 890,55	387 585,96	387 585,96	574 421,66	574 421,66	578 484,20	578 484,20	603 161,65	603 161,65	627 999,13	627 999,13	655 065,64	655 065,64
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	77,30	84,23	152,37	152,37	123,57	123,57	128,52	128,52	133,66	133,66	139,00	139,00	144,56	144,56
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	769,76	759,66	827,50	827,50	1 096,22	1 096,22	1 108,04	1 108,04	1 154,97	1 154,97	1 202,37	1 202,37	1 253,76	1 253,76

\* 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).

Примечания:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- 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.

## Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Годы	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I <sub>saifi</sub> ), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I <sub>saifi</sub> ), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
Филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Кузбассэнерго-РЭС"	2024	6 069 377	1,0	0,75	2,0	3,73	2,1323	2,1791	1,2780
	2025	X	1,0	0,75	2,0	3,73	2,1003	2,0687	1,2589
	2026	X	1,0	0,75	2,0	3,73	2,0688	1,9639	1,2400
	2027	X	1,0	0,75	2,0	3,73	2,0377	1,8644	1,2214
	2028	X	1,0	0,75	2,0	3,73	2,0072	1,7699	1,2030