

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023-2027 годы
(расчетный период регулирования))

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
Место нахождения	644037, Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Некрасова, 1
Фактический адрес	644037, Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Некрасова, 1
ИНН	2460069527
КПП	503031001
Ф.И.О. руководителя	Моленов Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	omskenergo@om.rosseti-sib.ru
Контактный телефон	(3812) 355-350
Факс	8-(3812) 220-369

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2027 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 ¹	тыс. рублей	6 436 802	6 723 469	12 788 569	11 631 993	12 130 945	12 591 976	12 983 997
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-206 584	27 361	1 050 978	901 683	1 123 096	1 232 489	1 294 902
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	568 746	770 194	1 834 489	1 705 131	1 958 683	2 101 498	2 198 672
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-290 532	0	155 083	88 515	276 790	365 440	365 440
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	-3,2%	0,4%	8,2%	7,8%	9,3%	9,8%	10,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	976	978	976	976	976	976	976
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	6 911 094	6 876 551	6 911 094	6 911 094	6 911 094	6 911 094	6 911 094
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	921 402	967 772	921 402	921 402	921 402	921 402	921 402
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,87%	8,18%	7,87%	7,87%	7,87%	7,87%	7,87%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО "МРСК Сибири" (в состав включена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на период 2018-2022 гг., утверждена протоколом заседания Совета директоров Общества от 29.12.2017 №263/17. На 2023-2027 гг. проект программы в разработке						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		6 436 802	6 723 469	12 788 569	11 631 993	12 130 945	12 591 976	12 983 997
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** - ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 181 677	2 182 511	4 766 816	4 912 601	5 062 838	5 217 664	5 377 218
	в том числе:								
	оплата труда ³		1 496 863	1 475 914	2 659 759	2 741 103	2 824 932	2 911 321	3 000 348
	ремонт основных фондов ⁴		301 546	328 434	1 435 345	1 479 243	1 524 481	1 571 101	1 619 144
	материальные затраты ⁵		161 477	182 290	304 649	313 967	323 568	333 463	343 661
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** - ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 448 991	3 345 466	5 022 608	5 007 292	5 382 323	5 652 513	5 883 128
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-665 178	-457 322	1 412 989	92 634	32 309	33 601	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	557 502	777 144	772 546	891 963	1 112 376	1 234 450	1 269 210
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Проект скорректированной ИПР, направленный в Минэнерго письмом от 23.03.2022 № 1/04/23				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	156 813	156 628	157 058	157 258	157 458	157 658	157 858
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,9	13,9	30,4	31,2	32,2	33,1	34,1
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 656	2 756	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,0	44,6	72,7	74,9	77,2	79,5	82,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Проект ОТС на 2022-2024 гг. - в разработке.						
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом						

<-> 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).

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 2021 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы на материалы и услуги производственного характера

4. По факту 2021 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда с учетом расходов на ремонт.

5. По факту 2021 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 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год *		Предложения на 2023 год		Предложения на 2024 год		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	482 983	452 900	337 354	373 304	917 121	917 121	819 707	819 707	857 771	857 771	892 672	892 672	921 864	921 864
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	116	105	192	210	230	230	234	234	239	239	244	244	249	249
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	938	951	901	985	1 850	1 850	1 683	1 683	1 755	1 755	1 822	1 822	1 879	1 879

* 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).

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ 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	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь"...	2023	4 767	1,00	75	7,87%	0,3911	0,4039	1,0501
		2024	x	1,00	75	x	0,3852	0,3978	1,0343
		2025	x	1,00	75	x	0,3794	0,3919	1,0188
		2026	x	1,00	75	x	0,3738	0,386	1,0035
		2027	x	1,00	75	x	0,3681	0,3802	1,0000