

к стандартам раскрытия информации  
 субъектами оптового и розничных  
 рынков электрической энергии  
 (в ред. Постановления Правительства РФ  
 от 30.01.2019 № 64)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
 (вид цены (тарифа) на 2025 год  
 (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	550331001
Ф.И.О. руководителя	Моденов Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:omskenergo@om.rosseti-sib.ru">omskenergo@om.rosseti-sib.ru</a>
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, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 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	8 160 707	8 685 043	18 274 617
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	178 964	421 193	2 342 877
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 266 487	1 050 151	3 043 756
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 326 484	413 573	867 809
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	2,2%	4,8%	12,8%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	984	983	1 044
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	6 964 627	6 908 761	7 378 240
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	936 820	992 143	1 016 195
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,02%	7,87%	7,87%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2023-2027 гг утверждена генеральным директором ПАО "Россети Сибирь" от 10.02.2023.		

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год
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>2</sup>		8 160 707	8 685 043	18 274 617
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 860 806	2 967 667	3 217 225
	в том числе:				
	оплата труда <sup>3</sup>		1 834 856	1 999 907	2 168 083
	ремонт основных фондов <sup>4</sup>		364 318	396 716	430 077
	материальные затраты <sup>5</sup>		165 837	237 001	256 930
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	6 071 928	4 111 818	8 515 628
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-2 591 423	-286 567	4 013 082
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	773 474	152 443	20 522
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР приказом Минэнерго РФ от 19.12.2023 № 23@	ИПР приказом Минэнерго РФ от 19.12.2023 № 23@	Проект скорректированной ИПР, направленной в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	156 997	157 450	163 311
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,2	18,8	19,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 638	2 656	2 656
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,0	62,7	68,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС на 2022-2024 гг от 20.04.2022		
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 2023 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом.
4. По факту 2023 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда с учетом расходов на ремонт.
5. По факту 2023 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 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год*		Предложения на 2025 год	
		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	624 970	624 513	410 051	519 019	1 251 840	1 251 840
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	72	69	175	262	343	343
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 605	1 584	1 041	1 302	2 477	2 477

\* 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).