

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановлений Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,  
от 12.04.2024 № 461)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2026 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, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения уточненные на расчетный период регулирования, 2026 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	8 931 672	10 734 068	18 477 145
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	391 956	530 377	1 904 299
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	545 677	1 203 779	2 609 139
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 071 430	511 146	879 864
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	4,4%	4,9%	10,3%
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	1 031	1 044	1 032
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	7 250 301	7 378 240	7 256 158
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 051 150	1 016 195	1 051 150
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,94%	7,87%	7,87%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения <b>уточненные</b> на расчетный период регулирования, 2026 год
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		
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>		8 931 672	10 734 068	18 477 145
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего <sup>6</sup>	тыс. рублей	3 076 617	3 154 404	3 812 262
	в том числе:				
	оплата труда <sup>3</sup>		1 994 265	2 125 749	x
	ремонт основных фондов <sup>4</sup>		399 434	421 679	x
	материальные затраты <sup>5</sup>		168 198	251 913	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	5 725 629	4 250 063	8 069 058
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1 799 718	548 691	2 436 788
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	201 680	20 522	702 358
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР приказом Минэнерго РФ от 24.12.2024 № 46@	ИПР приказом Минэнерго РФ от 24.12.2024 № 46@	Проект скорректированной ИПР, направленной в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	157 132	158 708	160 872
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,6	19,9	23,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 533	2 656	2 656
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,6	66,7	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС на 2025-2027 гг от 25.12.2024		
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 2024 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом.
4. По факту 2024 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда с учетом расходов на ремонт.
5. По факту 2024 г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.
6. Подконтрольные расходы рассчитаны с применением эталонов затрат (в соответствии с ПП РФ от 23.10.2025 № 1635)

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год*		Предложения (уточненные) на 2026 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	625 053	713 577	760 739	905 816	1 189 701	1 189 701
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	75	38	278	352	452	452
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 586	1 040	1 590	1 925	2 546	2 546

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.