

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2026 _____ год
(расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"

Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"

Место нахождения 660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 А

Фактический адрес 660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 А

ИНН 2460069527

КПП 246001001

Ф.И.О. руководителя Лукин Антон Владимирович

Адрес электронной почты kr_reception@mrsks.ru

Контактный телефон 8 (391) 256 68 59

Факс 8 (391) 256 68 59

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2025 год базовый период *	Предложения 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	тыс. рублей	18 270 714	22 255 791	69 999 208
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 665 032	1 752 305	8 486 236
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 657 392	3 031 473	9 798 417
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 938 765	1 059 800	3 333 296
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	9,11%	7,87%	12,12%
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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2025 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	1 544	1 639	1 592
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	13 564 241	13 171 127	13 927 721
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 250 402	нет данных	нет данных
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³ ***	процентов	10,17%	10,05%	10,17%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа утверждена заместитель генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь"- "Красноярскэнерго" от 22.03.2023 г.		
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		18 270 714	22 255 791	69 999 208
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ¹	тыс. рублей	4 999 008	5 367 969	7 226 003
	в том числе:				
	оплата труда		3 688 357	3 888 147	х
	ремонт основных фондов		493 935	697 392	х
	материальные затраты		331 276	416 839	х
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	12 429 620	10 782 182	22 820 393
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*****	тыс. рублей	- 3 350 009	1 882 329	30 807 098
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 166 335	982 765	708 593
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от от 19.12.2023 № 23@	Приказ Минэнерго России от 24.12.2024 № 46@	Проект ИПР, на согласовании в Минэнерго России
4.5.	Объем условных единиц *** ²	у.е.	208 205	215 314	223 493
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,01	24,93	32,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 420	3 420	3 586
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	89,87	94,74	х
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20.04.2022	ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на на 2025-2027 годы 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		

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2025 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
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. Подконтрольные расходы на 2026 год рассчитаны с применением эталонов затрат, в соответствии с ПП РФ от 23.10.2025 № 1635

2. По факту 2024 года указано среднегодовое количество УЕ на конец периода с учетом плановых вводов по ИПР для обеспечения расчета коэффициента индексации по МУ №98-э. Факт на конец 2024 года составляет 212 012,56 у.е. По ТБР 2025 года отражено среднегодовое количество условных единиц филиала, отраженное в экспертном заключении на 2025 год. В предложениях на 2026 год отражено среднегодовое количество условных единиц филиала на 2026 год.

3. Уровень потерь электрической энергии определен с учетом объема потерь по объектам ЭСХ, принимаемым на баланс в связи с присвоением филиалу статуса СТСО региона

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2025 год базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 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	671 307,55	668 111,66	628 165,02	645 570,25	3 359 166,52	3 359 166,52
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	114,74	109,71	121,29	150,57	417,33	417,33
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 682,09	1 655,05	2 129,57	2 135,91	5 025,89	5 025,89

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.