

Приложение № 1
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 _____ 2027 _____ 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 2025 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2026 год базовый период *	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	тыс. рублей	22 563 693	27 464 332	59 436 013
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 966 401	5 073 230	6 289 035
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 854 635	6 314 417	7 677 235
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 483 089	1 260 951	2 830 286
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	13,15%	18,47%	10,58%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2026 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	1 639	1 722	1 645
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	14 355 123	13 889 397	14 392 897
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 999 272	нет данных	нет данных
3.6. Уровень потерь электрической энергии *** *****	процентов	9,99%	10,05%	10,22%
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		22 563 693	27 464 332	59 436 013
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего*****	тыс. рублей	5 302 200	7 135 149	7 712 112
в том числе:				
оплата труда		4 047 166	5 306 858	х
ремонт основных фондов		463 640	830 908	х
материальные затраты		295 526	х	х
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	16 747 566	15 302 556	17 205 632
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*****	тыс. рублей	- 4 823 827	- 1 604 268	24 360 603
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 219 302	2 711 160	3 932 204
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.12.2025 № 28@		Проект инвестиционной программы, направленной на согласование в Минэнерго РФ
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	212 471	213 443	213 863
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** *****	тыс. рублей (у.е.)	24,95	33,43	36,06
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	3 386	3 585	3 585
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	99,61	123,36	х
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25.12.2024		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25.12.2024

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2026 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
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:

*** По ТБР 2026 года отражено среднегодовое количество условных единиц филиала, отраженное в экспертном заключении на 2026 год. В предложениях на 2027 год отражено среднегодовое количество условных единиц филиала на 2027 год.

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

***** Операционные (подконтрольные) расходы на 2027 год рассчитаны с применением эталонов затрат, разбивка по статьям отсутствует.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2026 год базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	9 месяцев	4 квартал	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	808 709,44	954 352,88	1 133 184,58	1 338 930,06	2 639 013,82	2 639 013,82
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	160,69	185,36	212,24	261,56	509,10	509,10
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 117,13	2 336,85	2 611,02	2 924,77	4 129,54	4 129,54

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.