

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 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 Шитиков Максим Валерьевич

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 2019 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2020 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2021 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	13 555 837	13 602 125	29 745 217
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	586 841	208 708	1 863 150
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 599 049	1 166 575	3 041 663
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	199 996	146 540	234 206
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%	2%	6%
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	1 428	нет данных	1 462

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2020 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	12 513 244	нет данных	12 806 940
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 756 696	нет данных	нет данных
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,71%	10,46%	10,46%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Сибири" (выписка из протокола от 29.12.2017 № 263/17)		
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		13 555 837	13 602 125	29 745 217
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	3 697 516	3 577 226	3 710 771
	в том числе:				
	оплата труда		2 355 529	2 503 367	2 596 823
	ремонт основных фондов		316 334	515 068	534 296
	материальные затраты		469 226	305 344	316 743
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9 372 668	5 280 471	10 070 095
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	- 2 283 625	2 363 505	12 934 584
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 553 861	1 104 408	1 204 927
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 № 29@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 № 29@	Проект скорректированной ИПР
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	198 381	197 193	199 934
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,64	18,14	18,56
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 606	Нет данных	3 522
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,44	Нет данных	61,44
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21.12.2018		
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		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2020 год базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	561 496,32	565 204,66	592 255,21	598 685,28	1 522 308,36	1 522 308,36
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	89,44	91,76	105,36	103,89	236,57	236,57
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 350,51	1 294,38	1 257,56	1 292,81	2 322,59	2 322,59

* 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).