

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 2023 год  
(расчетный период регулирования))

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"

### I. Информация об организации

Полное наименование Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» - «Бурятэнерго»  
Сокращенное наименование Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Бурятэнерго»  
Место нахождения 670034 г. Улан-Удэ, проспект 50 лет Октября, 28  
Фактический адрес 670034 г. Улан-Удэ, проспект 50 лет Октября, 28  
ИНН 2460069527  
КПП 32603001  
Ф.И.О. руководителя Козлов Сергей Юрьевич  
Адрес электронной почты [office@ul.mrsks.ru](mailto:office@ul.mrsks.ru)  
Контактный телефон (3012) 34-43-59  
Факс (3012) 45-30-73

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	6 470 930	6 678 758	12 462 515
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	59 918	209 548	1 368 282
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	925 796	712 593	1 860 125
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-34 311	0	0
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	0,9%	3,1%	11,0%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	538	нет данных	521
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 140 565	4 112 940	4 013 254
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 078 091	нет данных	1 017 752
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,58%	12,625%	14,30%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо в РСТ РБ 1.2/01/201-исх от 01.02.2022 о направлении отчета по программе энергоэффективности за 2021г. и об установлении плановых показателей 2022г.		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 470 930	6 678 758	12 462 515
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 611 405	2 616 422	2 730 221
в том числе:				
оплата труда		1 797 379	1 806 798	1 885 384
ремонт основных фондов <sup>3</sup>		315 849	317 987	331 817
материальные затраты <sup>4</sup>		178 099	179 739	187 557
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 017 472	3 222 023	4 746 477
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет <sup>5</sup>	тыс. рублей	-186 639	-246 568	3 629 877
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	336 110	211 600	161 532
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Проект скорректированной ИПР направлен в Минэнерго письмом от 23.03.2022 № 1/04/23
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	113 566	112 100	114 117
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,99	23,34	23,92
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 373	нет данных	2 419
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,1	нет данных	65,0
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21.12.2018 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз".		
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 Ремонт основных фондов на 2022г. составляет 317 987 тыс. руб. в том числе:

- 34 159 тыс.руб. утвержденные на 2022 год расходы на ремонт в части услуг производственного характера (рассчитаны путем индексации от доведенной РСТ РБ суммы на 2019г. письмом от 11.02.2019 №81-04-12-И335/19);

- 283 828 тыс. руб. расходы на ремонт в части материалов (рассчитаны путем индексации от доведенной РСТ РБ суммы на 2019г. письмом от 11.02.2019 №81-04-12-И335/19).

4 Материальные затраты: отражены расходы без учета затрат на ремонт основных фондов. Расходы на ремонт указаны в предыдущей строке

5 По факту 2021 г. указан убыток от передачи электроэнергии в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов с учетом расходов на льготное ПП

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год *		Предложения на 2023 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	458 885	446 671	406 541	410 248	1 777 545	1 777 545
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	97	93	88	90	338	338
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 564	1 598	1 610	1 635	3 105	3 105

\* 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).