

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 _____ 2022 _____ 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.mrsk.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 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 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	5 974 574	6 221 860	11 792 953
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-266 972	312 809	473 520
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	120 968	808 220	1 018 203
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-744 063	0	26 895
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	-4,5%	5,0%	4,0%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	515	нет данных	507
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 043 664	4 133 150	3 916 294
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	966 244	нет данных	970 723
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,37%	12,625%	14,14%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо РСТ РБ 1.2/01/537-исх от 01.02.2021 о согласовании программы энергоэффективности на 2019-2023гг.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		5 974 574	6 221 860	11 792 953
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 486 130	2 539 462	2 693 531
	в том числе:				
	оплата труда		1 664 583	1 753 653	1 860 047
	ремонт основных фондов ³		312 120	308 633	327 358
	материальные затраты ⁴		193 079,16	174 452,34	185 036,39
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 390 245	3 189 911	3 792 937
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁵	тыс. рублей	-865 577	-495 284	4 052 034
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	351 353	394 470	211 600
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	116 496,05	112 429,01	117 101,33
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,34	22,59	23,00
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 421	нет данных	2 466
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,3	нет данных	62,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение на 2019-2021гг. от 21.12.2018г.		
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 2021г. составляет 308 633 тыс. руб. в том числе:

- 33 154 тыс.руб. утвержденные на 2021 год расходы на ремонт в части услуг производственного характера (указаны в протоколе РСТ РБ от 25.12.2020 №1/22);

- 275 479 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-ИЗ35/19).

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

5 По факту 2020 г. указан убыток от передачи электроэнергии в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов с учетом расходов на льготное ТП

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год *		Предложения на 2022 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	482 085	460 312	412 972	394 495	1 733 863	1 733 863
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	101	77	81	81	320	320
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 494	1 523	1 564	1 601	3 011	3 011

* 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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.