

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 2024-2028 годы
(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

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 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый* 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028
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	7 020 951	8 050 038	15 403 469	10 992 060	11 419 807	12 036 584	12 623 592
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	128 766	539 075	1 569 643	1 375 033	1 315 305	1 416 725	1 458 774
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	711 306	980 975	2 103 646	1 930 395	1 892 882	2 017 406	2 083 482
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-744 497	0	0	0	0	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	1,8%	6,7%	10,2%	12,5%	11,5%	11,8%	11,6%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	539	нет данных	552	552	552	552	552
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 257 211	4 166 674	4 342 934	4 342 934	4 342 934	4 342 934	4 342 934
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 126 096	нет данных	1 177 712	1 177 712	1 177 712	1 177 712	1 177 712
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	15,48%	12,625%	15,15%	15,15%	15,15%	15,15%	15,15%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо в РСТ РБ 1.2/01/251-исх от 01.02.2023 о направлении отчета по программе энергоэффективности за 2022г. и об установлении плановых показателей 2024-2028гг.						
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7 020 951	8 050 038	15 403 469	10 992 060	11 419 807	12 036 584	12 623 592
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **- ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 883 332	2 755 249	3 779 080	3 890 941	4 006 112	4 124 693	4 246 784
в том числе:								
оплата труда		1 983 536	1 902 667	2 692 560	2 772 260	2 854 319	2 938 807	3 025 795

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый* 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028
ремонт основных фондов ³		369 003	334 859	397 402	409 165	421 276	433 746	446 585
материальные затраты ⁴		213 545	189 276	256 472	264 064	271 880	279 928	288 214
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 898 337	3 625 064	6 745 052	5 521 487	5 691 492	6 038 239	6 342 347
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁵	тыс. рублей	-885 947	366 252	3 409 390	0	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	237 865	180 406	352 678	467 578	540 068	673 537	673 537
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 21.12.2021 №32@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	114 579,66	112 621,56	115 501,11	115 501,11	115 501,11	115 501,11	115 501,11
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,16	24,46	32,72	33,69	34,68	35,71	36,77
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 304	нет данных	2 445	2 445	2 445	2 445	2 445
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,8	нет данных	91,8	94,5	97,3	100,2	103,1
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы утверждено 20.04.2022г. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская 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 2023г. составляет 334 859 тыс. руб. в том числе:

- 35 971 тыс.руб. утвержденные на 2023 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);

- 298 888 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 2022 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 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год *		Предложения на 2024 год		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	607 671	504 685	406 933	382 120	2 104 791	2 104 791	1 421 837	1 421 837	1 464 915	1 464 915	1 535 208	1 535 208	1 599 589	1 599 589
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	106	102	101	101	338	338	364	364	397	397	431	431	468	468
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 669	1 677	1 904	1 909	3 547	3 547	2 531	2 531	2 630	2 630	2 772	2 772	2 907	2 907

* 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).

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективнос- ти подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрическо й энергии при ее передаче по электрически м сетям	Показатель средней продолжител ьности прекращений передачи электрическо й энергии на точку	Показатель средней частоты прекращений передачи электрическо й энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляе мого технологичес кого присоединен ия (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"	2024	3 779,08	1	0,75	15,15%	2,1839	1,6688	1,1936
		2025	X	1	0,75	X	2,1511	1,6438	1,1757
		2026	X	1	0,75	X	2,1188	1,6191	1,1581
		2027	X	1	0,75	X	2,0870	1,5948	1,1407
		2028	X	1	0,75	X	2,0557	1,5709	1,1236