

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

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026 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

Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» -
«Бурятэнерго»

Полное наименование Филиал ПАО «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, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026
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	8 976 005	10 951 392	24 482 560
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	380 984	1 544 205	2 964 588
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 416 297	2 003 413	3 534 428
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	476 221	547 570	1 165 836
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%	14,1%	12,1%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	629	нет данных	651
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 606 521	4 761 825	4 951 076
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 323 966	1 380 322	1 457 394
3.6. Уровень потерь электрической энергии ⁷ ***	процентов	16,43%	14,722%	14,722%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо в РСТ РБ 1.2/01/189-исх от 31.01.2025 о направлении отчета по программе энергосбережения за 2024г. и предложений по установлению требований к программе энергосбережения		
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 976 005	10 951 392	24 482 560
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ³	тыс. рублей	3 490 653	3 725 189	4 425 403
в том числе:				
оплата труда		2 492 626	2 726 661	x
ремонт основных фондов ⁴		97 250	94 647	x
материальные затраты ⁵		522 009	597 647	x
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 528 610	5 322 300	8 083 795
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁶	тыс. рублей	335 042	-519 460	8 272 874
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	250 538	298 233	1 126 219
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 19.12.2023 № 23@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.12.2024 № 46@	Проект ИПР к Регуляторному соглашению
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	112 667,58	111 956,73	113 594,23
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	30,98	33,27	38,96
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 193	2 396	2 396
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	94,7	94,8	
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы утверждено 25.12.2024г. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз"		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026
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. Подконтрольные расходы в 2026 году рассчитаны с применением эталонов затрат, разбивка по статьям затрат отсутствует.
4. В 2024-2025гг. указан ремонт основных фондов только подрядным способом.
5. Материальные затраты в 2024-2025 гг. отражены расходы с учетом затрат на ремонт основных фондов.
6. По факту 2024 г. указана прибыль от передачи электроэнергии в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов с учетом расходов на льготное ТП
7. Норматив потерь на 2026г. указан согласно приказа РСТ РБ №1/33 от 19.12.2023 №1/33 (с учетом изменений внесенных приказом №1/35 от 09.12.2024). В соответствии ПП РФ №1581 от 19.11.2024 в расчете объема потерь дополнительно учтены величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права собственности (иные предусмотренные законом права), на которые перешли к территориальной сетевой организации в течение долгосрочного периода регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год *		Предложения на 2026 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	598 382	608 640	404 135	417 340	2 807 829	2 807 829
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	129	123	122	140	512	512
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 977	2 106	2 250	2 532	4 945	4 945

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.