

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 _____ 2024 _____ года
(расчетный период регулирования)

Производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети" Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ПО "ГАЭС" Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

I. Информация об организации

Производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети" Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

Полное наименование _____
Сокращенное наименование ПО "ГАЭС" Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

Место нахождения 649100, Российская Федерация, Республика Алтай, с. Майма, ул. Энергетиков, 15

Фактический адрес 649100, Российская Федерация, Республика Алтай, с. Майма, ул. Энергетиков, 15

ИНН 2460069527

КПП 997650001

Ф.И.О. руководителя Пантелеев Николай Анатольевич

Адрес электронной почты info@ga.rosseti-sib.ru

Контактный телефон 8 (38822) 6 1733

Факс 8 (38822) 6 1733

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 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 ¹	тыс. рублей	1 241 551	1 402 531	3 313 809
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-16 175	92 658	532 590
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	313 784	315 878	774 349
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	162 810		306 907
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	-1,3%	6,6%	16,1%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	69	79	74
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	533 312	529 948	536 538
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	182 366	172 876	182 731
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	14,22%	14,07%	14,07%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027гг., утверждена 27.01.2023 зам. генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго" Н.А.Пантелеевым		

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		1 241 551	1 402 531	3 313 809
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****·; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	559 372	637 815	666 462
	в том числе:				
	оплата труда		349 258	450 732	470 976
	ремонт основных фондов ³		58 683	57 779	60 374
	материальные затраты ⁴		40 724	37 336	39 013
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	341 164	570 425	1 016 783
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	90 306	-64 520	1 347 120
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	242 896	230 018	547 088
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 24.11.2022 № 27@	Проект скорректированной ИПР, направленный на согласование в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	23 452	23 709	23 967
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24	27	28
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	471	505	505
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,7	74,3	77,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС утв. 20.04.2022 года, срок действия до 31.12.2024г.		
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: отражены расходы на ремонт в части затрат на материалы и услуг производственного характера.
4. Материальные затраты: отражены расходы без учета затрат на ремонт основных фондов. Расходы на ремонт указаны в предыдущей строке

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	
		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	1 740 463	1 950 794	1 313 095	1 313 095	3 403 332	3 403 332
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	291	311	1 602	1 602	528	528
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 211	2 379	2 621	2 621	6 176	6 176

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.