

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 2027 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
Полное наименование "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"
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, 2025 год ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2027 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	2 006 056	2 270 382	9 059 962
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	124 784	260 960	515 195
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	600 934	523 393	874 008
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	290 928	259 121	502 027
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	6,2%	11,5%	5,7%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	89	96	96
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	663 182	697 132	692 450
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	225 865	нет данных	225 865
3.6. Уровень потерь электрической энергии *** ₅	процентов	14,63%	14,07%	14,63%
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		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2027гг., утвержденная зам. генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго" Н.А.Пантелеевым
3.8. Суммарный объем производства и	МВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2025 год ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2027 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		2 006 056	2 270 382	9 059 962
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***, операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	721 069	814 449	959 347
	в том числе:				
	оплата труда		514 162	589 711	x
	ремонт основных фондов ³		65 180	78 956	x
	материальные затраты ⁴		39 542	50 067	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	798 026	721 974	6 836 402
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	44 227	157 027	245 358
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	154 290	276 310	429 413
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2025 №28@	ИПР утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2025 №28@	Проект скорректированной ИПР, направленный на согласование в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	24 714	24 559	25 560
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	29	33	38
5.	Показатели численности персонала и фонда				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	500	487	488
5.2.	Среднемесячная заработная плата на	тыс. рублей	71,6	100,8	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС утв. 25.12.2024 года, срок действия до 31.12.2027г.		
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

5. Расчёт на 2025 год произведён экспертно исходя из выписки СПбЭЭиМ утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП. Приказом Комитета по Тарифам РА № 40/6 от 28.11.2022г. уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети», являющийся параметром долгосрочного периода определен в размере 14,07%.

6. Подконтрольные расходы на 2027 год рассчитаны с применением эталонных затрат, согласно Постановлению Правительства от 23.10.2025 № 1635

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год *		Предложения на 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	9 месяцев	4 квартал	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	2 647 549	2 848 703	1 595 572	1 885 512	7 379 924	7 379 924
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	379	447	778	924	848	848
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 861	3 309	3 404	4 030	13 084	13 084