

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 2025 год
(расчетный период регулирования))

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПО "ГЭС" Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

I. Информация об организации

Производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети" Филиал публичного акционерного

полного наименования общества "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

Сокращенное наименование ПО "ГЭС" 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@qa.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, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 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	1 498 720	1 499 021	2 538 871
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	89 871	134 363	357 850
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 776 716	349 788	648 195
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 659 139	71 370	344 411
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	6,0%	9,0%	14,1%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	79	нет данных	79
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	575 611	561 782	575 611
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	197 585	нет данных	197 631
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	14,05%	14,7%	14,07%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год
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		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		1 498 720	1 499 021	2 538 871
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** * ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	612 882	685 075	713 707
	в том числе:				
	оплата труда		414 798	488 486	508 902
	ремонт основных фондов ³		59 087	62 619	65 236
	материальные затраты ⁴		44 318	40 463	42 154
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** * ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	-813 084	512 370	973 793
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1 403 705	13 804	519 863
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	339 423	243 310	513 858
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 19.12.2023 № 23@	Проект скорректированной ИПР
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	23 946	24 379	24 700
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,6	28,1	28,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	487	505	505
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,1	80,6	83,9
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 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год *		Предложения на 2025 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	1 283 512	1 283 067	1 129 567	1 304 349	2 338 849	2 338 849
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	580	582	427	479	576	576
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 594	2 549	2 548	2 830	4 411	4 411