

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 2025 года
(расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакаэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакаэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакаэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакаэнерго"
Место нахождения 655000, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74
Фактический адрес 655000, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74
ИНН 2460069527
КПП 190102001
Ф.И.О. руководителя Шепырев Николай Викторович
Адрес электронной почты info@ab.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (3902) 24-00-01
Факс 8 (3902) 23-83-28

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	2 639 671	3 105 047	17 584 064
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-890 261	150 639	3 909 021
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4 505 452	397 811	4 319 477
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 509 773	147 859	837 336
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	-33,7%	4,9%	22,2%
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	381	нет данных	441
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 980 754	нет данных	3 309 453
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	901 568	нет данных	1 463 023
3.6. Уровень потерь электрической энергии *** (2)	процентов	7,72%	7,22%	9,66%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакаэнерго» на 2023-2027 гг., утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакаэнерго» 27.01.2023 г.		
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (3)		2 639 671	3 105 047	17 584 064

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
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 346 913	982 617	1 469 242
	в том числе:				
	оплата труда		900 030	719 952	1 170 969
	ремонт основных фондов (4)		236 458	0	0
	материальные затраты (5)		183 792	195 796	206 399
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** (6)	тыс. рублей	6 237 543	1 617 377	10 537 851
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-5 680 526	-243 603	4 238 210
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	78 781	0	12 959
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@	Корректировка ИПР на рассмотрении/утверждении Минэнерго России
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	43 205	40 430	52 871
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	31,2	24,3	27,8
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	970	996	1 028
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77,3	60,2	94,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы" (утверждено 20.04.2022)		
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. В соответствии с Постановлением Главы Республики Хакасия – Председателя Правительства Республики Хакасия от 05.09.2024 №68-ПП филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» определен системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Республики Хакасия на период 2025-2029. Уровень потерь определен с учетом принятых на обслуживание объектов электросетевого комплекса, в рамках получения функции СТСО.
3. Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций).
4. В расходы на ремонт по факту 2023 года включены материальные затраты, услуги производственного характера, ФОТ, ЕСН.
5. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера, за минусом расходов на ремонт.
6. В неподконтрольные расходы включена расчетная предпринимательская прибыль 5%.

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	345 260	376 674	795 355	941 988	3 073 251	3 073 251
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	127	127	129	149	405	405
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	949	949	1 587	1 788	5 325	5 325

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.