

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
объединенного 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 \_\_\_\_\_ 2024 года**  
**(расчетный период регулирования))**

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

## I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасиянегго"  
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасиянегго"  
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 Шеняров Николай Викторович  
Адрес электронной почты info@ab.rosset-ib.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, 2022 год <sup>1</sup>	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (под формы раздельного учета 1.3, 1.6) <sup>2</sup> 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1. Выручка <sup>3</sup>	тыс. рублей	2 359 710	1 312 648	2 690 182	7 209 305
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-661 546	-661 546	130 646	1 510 548
1.3. ЕВВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-86 518	-196 023	370 075	1 779 535
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 006 748	-1 006 748	0	0
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	-28,0%	-50,4%	4,9%	21,0%
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	377	377	нет данных	395
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 818 238	2 818 238	нет данных	3 020 424
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	839 912	839 912	нет данных	959 270
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,76%	8,76%	7,22%	7,22%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасиянегго» на 2023-2027 гг., утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасиянегго» 26.01.2023 г.			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего <sup>4</sup>		2 359 710	1 312 648	2 690 182	7 209 305
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****;	тыс. рублей	1 192 085	801 118	898 801	1 014 592
операционные (подконтрольные) расходы *** - всего					
в том числе:					
оплата труда		769 215	526 280	658 541	743 379
ремонт основных фондов <sup>5</sup>		102 094	89 938	95 720	108 051
материальные затраты <sup>6</sup>		179 237	82 293	83 375	94 116
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 710 097	1 305 982	1 542 751	3 079 831
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1 182 077	-1 152 490	-471 162	2 491 413
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	195 506	195 506	24 135	22 055
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 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	42 566	42 566	38 872	42 733
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28,0	18,8	23,1	23,7
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	972	972	996	996
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	66,0	45,1	55,1	62,2
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			

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание:

- Отражена выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)
- Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)
- В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера
- Отражены фактические затраты по передаче электрической энергии в полном объеме, с учетом внутреннего оборота, отнесенного на вид деятельности "Продажа электрической энергии"
- В связи с утратой АО «Хакасиянегго» статуса ГП, согласно приказу Министерства энергетики РФ № 179 от 23.03.2018, подхват функций ГП с 01.04.2018 по 31.08.2022 осуществлял филиал

## 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	401 563	334 500	359 878	352 624	1 389 742	1 389 742
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	58	89	97	97	206	206
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	859	908	1 306	1 384	2 387	2 387

\* 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).