

Приложение № 1
к стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ года
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасиэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасиэнерго"
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 2404099527
КПП 190102001
Ф.И.О. руководителя Шенярев Николай Викторович
Адрес электронной почты info@ab.hakasi-ep.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, 2021 год ¹	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (пол формы розничного учета 1,3, 1,6) ² 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2026 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	2 359 035	792 976	2 445 491	6 696 908	5 732 397	6 018 284	6 187 691
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-398 816	-398 816	2 852	1 034 378	1 019 085	1 177 142	1 208 314
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-44 323	-210 233	294 155	1 375 765	1 361 759	1 521 159	1 553 690
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-737 540	-737 540	0	0	0	0	0
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (взвешенная прибыль от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-16,9%	-50,3%	0,1%	15,4%	17,8%	19,6%	19,5%
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	366	366	нет данных	382	382	382	382
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 731 864	2 731 864	нет данных	2 869 949	2 869 949	2 869 949	2 869 949
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	745 925	745 925	нет данных	865 693	865 693	865 693	865 693
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,32%	8,32%	7,22%	7,22%	7,22%	7,22%	7,22%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО "МРСК Сибирь" (в состав включена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "МРСК Сибирь" - «Хакасиэнерго») на период 2018-2022 гг., утверждена протоколом заседания Совета директоров Общества от 29.12.2017 №263/17						
4. Небольшая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		2 359 035	792 976	2 445 491	6 696 908	5 732 397	6 018 284	6 187 691
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****	тыс. рублей	1 391 622	886 599	868 558	1 957 820	2 029 382	2 091 453	2 153 360
операционные (подконтрольные) расходы **** - всего								
в том числе:								
оплата труда		684 025	354 021	631 837	1 422 439	1 474 431	1 519 529	1 564 507
ремонт основных фондов ⁴		94 339	80 092	В утвержденном тарифно-базисном решении расходы на ремонт не выделены	см. примечание п.3	см. примечание п.3	см. примечание п.3	см. примечание п.3
материальные затраты ⁴		118 562	25 748	179 751	333 528	345 720	356 294	366 840
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы **** - всего ****	тыс. рублей	1 405 843	820 481	1 648 649	3 042 643	3 163 867	3 366 117	3 451 188
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-936 068	-989 272	-576 659	1 181 499	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	166 180	166 180	152 547	24 135	22 055	23 017	18 070
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 23.12.2021 № 32@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго
4.4.5. Объем условных единиц ****	у.е.	43 145	43 145	41 112	44 860	44 861	44 918	44 918
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ****	тыс. рублей (у.е.)	32,3	20,5	21,1	43,6	45,2	46,6	47,9
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднестатистическая численность персонала	человек	983	983	979	1 024	1 024	1 024	1 024
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,0	30,0	53,8	115,8	120,0	123,7	127,3
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:

- Отрасли выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)
- Отрасли необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)
- Расходы на ремонт в тарифно-базисном решении регулирующим органом не выделяются. В сопоставимых условиях расходы на ремонт в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату труда, материальных затрат, прочих расходов. По факту отражены расходы на ремонт в части расходов на сырье, материалы и услуги производственного характера.
- 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 «Хакасиэнерго» статуса ПП, согласно приказу Министерства энергетики РФ № 179 от 23.03.2018, оплата функций ПП с 01.04.2018 осуществляет филиал Хакасиэнерго. Согласно учетной политике часть затрат по передаче электрической энергии на вид деятельности "Продажа электрической энергии".

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год *		Предложения на 2023 год		Предложения на 2024 год		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	462 543	408 255	416 164	344 550	1 353 371	1 353 371	1 136 919	1 136 919	1 194 785	1 194 785	1 226 962	1 226 962
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	78	90	58	92	180	180	188	188	196	196	204	204
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	887	866	912	981	2 340	2 340	2 003	2 003	2 103	2 103	2 162	2 162

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь"-"Хакасэнерго"	2022	869	2,00	75	7,22	2,5331	2,2488	1
		2023	1 958	1,00	75	x	2,4951	2,1278	1,1077
		2024	x	1,00	75	x	2,4577	2,0072	1,0911
		2025	x	1,00	75	x	2,4208	1,8877	1,0747
		2026	x	1,00	75	x	2,3845	1,7699	1,0586