

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 2022-2026 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 2460069527
КПП 190102001
Ф.И.О. руководителя Заворин Сергей Сергеевич
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, 2020 год ¹	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (под формой раздельного учета 1.3, 1.6) ² 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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	2 392 661	873 071	2 440 918	5 216 489	4 125 719	4 287 075	4 456 776	4 587 347
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-337 759	-337 759	1 984	367 561	381 724	396 454	411 782	427 721
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	46 528	-114 406	263 062	717 144	742 816	777 417	814 498	855 349
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-479 095	-479 095	0	0	0	0	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	-14,1%	-38,7%	0,1%	7,0%	9,3%	9,2%	9,2%	9,3%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации									
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	352	352	нет данных	345	346	348	349	351
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 580 766	2 580 766	нет данных	2 578 931	2 589 691	2 600 451	2 611 211	2 621 971
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	680 579	680 579	нет данных	692 371	699 041	705 711	712 381	719 051
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,97%	7,97%	нет данных	7,95%	7,95%	7,95%	7,95%	7,95%
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.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		2 392 661	873 071	2 440 918	5 216 489	4 125 719	4 287 075	4 456 776	4 587 347
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 371 039	853 151	785 540	1 417 586	1 461 266	1 506 812	1 555 773	1 606 248
	в том числе:									
	оплата труда		667 464	346 265	519 955	987 721	1 018 156	1 049 891	1 084 005	1 119 174
	ремонт основных фондов ³		92 603	79 418	В утвержденном тарифно-балансовом решении расходы на ремонт не выделены	см. примечание п.3				
	материальные затраты ⁴		166 326	50 648	203 732	256 148	264 040	272 270	281 117	290 238
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; депозитные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 222 378	655 914	1 510 240	2 344 707	2 156 681	2 252 535	2 352 544	2 411 103
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-610 702	-696 888	-420 332	965 603	0	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	109 867	109 867	64 855	138 336	173 126	195 599	201 467	296 095
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	42 849	42 849	41 615	44 262	44 331	44 421	44 588	44 752
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	32,0	19,9	18,9	32,0	33,0	33,9	34,9	35,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности									
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 010	1 010	нет данных	1 041	1 041	1 041	1 041	1 041
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,1	28,6	нет данных	79,1	81,5	84,1	86,8	89,6

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020 год ¹	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (под формы раздельного учета 1.3, 1.6) ² 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы" (утверждено 21.12.2018)							
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. Расходы на ремонт в тарифно-балансовом 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.
4. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера
5. Отражены фактические затраты по передаче электрической энергии в полном объеме, с учетом внутреннего оборота, отнесенного на вид деятельности "Продажа электрической энергии"
6. В связи с утратой АО «Хакасэнергобыт» статуса ГП, согласно приказу Министерства энергетики РФ № 179 от 23.03.2018, подкат функцией ГП с 01.04.2018 осуществляет филиал Хакасэнерго. Согласно учетной политике часть затрат по передаче э.энергии отнесена на вид деятельности "Продажа электрической

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год *		Предложения 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	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	480 296	451 847	370 775	401 385	1 142 460	1 142 460	870 507	870 507	900 672	900 672	932 387	932 387	954 347	954 347
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	71	77	69	80	189	189	196	196	203	203	210	210	217	217
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	898	896	919	962	2 023	2 023	1 593	1 593	1 649	1 649	1 707	1 707	1 750	1 750

* 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).

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	штг	
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Хакасэнерго"	2022	1 418	1,00	75	7,95	2,5053	2,2470	1,1246
		2023	x	1,00	75	x	2,4677	2,1329	1,1077
		2024	x	1,00	75	x	2,4307	2,0246	1,0911
		2025	x	1,00	75	x	2,3942	1,9218	1,0747
		2026	x	1,00	75	x	2,3583	1,8242	1,0586