

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 _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"
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, 2019 год ⁵	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (под формы раздельного учета 1.3, 1.6) ⁶ , 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 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	2 554 208	880 578	2 324 356	6 018 884
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-146 352	-146 352	12 509	541 623
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	117 828	-39 345	258 588	887 221
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-651 680	-651 680	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	-5,7%	-16,6%	0,5%	9,0%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	357	357	нет данных	345
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 701 091	2 701 091	нет данных	2 604 088
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	656 748	656 748	нет данных	668 207
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,78%	6,78%	нет данных	9,06%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО "МРСК Сибири" (в состав включена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго») 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		2 554 208	880 578	2 324 356	6 018 884
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 212 950	742 328	788 788	940 833
в том числе:					
оплата труда		588 940	291 574	523 820	576 459
ремонт основных фондов ³		см. примечание п. 3		В утвержденном тарифно-балансовом решении расходы на ремонт не выделены	см. примечание п.3

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019 год ⁵	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (под формы раздельного учета 1.3, 1.6) ⁶ , 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 год
	материальные затраты ⁴		226 548	109 794	194 160	286 422
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **-****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 589 338	1 047 786	1 346 002	2 403 689
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-633 541	-966 824	-281 217	2 106 802
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	273 233	273 233	295 225	201 384
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 № 29@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 № 29@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 № 29@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	41 945	41 945	41 118	44 178
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28,9	17,7	19,2	21,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 005	1 005	нет данных	1 079
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,8	24,2	нет данных	44,5
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			

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 по факту, в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату труда, материальных затрат, прочих расходов
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 «Хакасэнергосбыт» статуса ГП, согласно приказу Министерства энергетики РФ № 179 от 23.03.2018, подхват функций ГП с 01.04.2018 осуществляет филиал Хакасэнерго. Согласно учетной политике часть затрат по передаче эл.энергии отнесена на вид деятельности "Продажа электрической энергии".

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год *		Предложения на 2021 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	500 708	452 594	469 079	435 577	1 316 593	1 316 593
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	74	85	81	116	218	218
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	902	929	921	956	2 311	2 311

* 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).