

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" - "Читаэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Место нахождения Забайкальский край, г. Чита
Фактический адрес Забайкальский край, 672010, г. Чита, ул. Анохина, д.7
ИНН 2460069527
КПП 997650001
Ф.И.О. руководителя Злыгостев Николай Валерьевич
Адрес электронной почты priemnaya@ch.mrsk.ru
Контактный телефон 8 (3022) 38-88-59
Факс 8 (3022) 38-88-01

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 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	6 571 364	6 079 206	7 421 343
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	253 276	24 237	208 083
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-922 404	828 548	1 073 811
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 742 291	0	0
2. Показатели рентабельности				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,85%	0,40%	2,80%
3. Показатели регулируемых видов				
3.3. Заявленная мощность ^{2***}	МВт	697	702	720
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии ³ - всего ***	тыс. кВт·ч	5 684 970	6 104 705	5 683 992
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	878 747	нет данных	882 647
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,87%	8,86%	9,38%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" А.В. Солдатенко 29.03.2018	Утверждена и.о. заместителя генерального директора - директора филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" А.К. Битуевым 28.03.2019	Утверждена и.о. заместителя генерального директора - директора филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 571 364	6 079 206	7 421 343
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	2 239 012	2 142 762	2 197 589
в том числе:				
оплата труда		1 492 493	1 531 884	1 571 081

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
ремонт основных фондов ⁴		см. примечание 4	нет данных	см. примечание 4
материальные затраты ⁵		347 805	385 831	395 703
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** -	тыс. рублей	5 040 422	3 087 005	3 740 829
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁶	тыс. рублей	-1 982 111	-563 783	34 825
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁷	тыс. рублей	670 626	793 654	801 459
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2019 №29@	Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2019 №29@	Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2019 №29@
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	195 090	120 716	122 373
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,48	17,75	17,96
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по				
5.1. Среднесписочная численность персонала ⁸	человек	2 187	2 255	2 255
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁹	тыс. рублей на человека	57	57	58
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 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз".		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	тыс. рублей	Данные об уставном капитале 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. Выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг ТСО)
2. Отражена заявленная мощность в границах РСК
3. Отражен полезный отпуск в границах РСК
4. 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
5. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера.
6. По факту 2018 года отражен дефицит средств
7. В В соответствии с приказом Минэнерго от 25.12.2019 №29@
8. Указана среднесписочная численность с учетом численности ИА МРСК, в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества
9. Среднемесячная заработная плата на одного работника с учетом затрат ИА МРСК в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества

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	394 298,49	381 355,80	416 783,72	387 751,19	691 816,55	691 816,55
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	51,70	39,17	83,11	83,11	254,77	254,77
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 920,69	1 859,86	1 716,99	1 716,92	1 305,66	1 305,66

* 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).