

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования)

Филиал Публичного Акционерного Общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС"

I. Информация об организации

Филиал Публичного Акционерного Общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»

Полное наименование _____

Сокращенное наименование _____

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»

Место нахождения _____

ул. Н. Островского, д. 11 г. Кемерово, Кемеровская область, Россия, 650991

Фактический адрес _____

ул. Н. Островского, д. 11 г. Кемерово, Кемеровская область, Россия, 650991

ИНН _____

2460069527

КПП _____

420502001

Ф.И.О. руководителя _____

Клейменов Иван Петрович

Адрес электронной почты _____

info@ke.rosseti-sib.ru

Контактный телефон _____

(3842) 45-45-25, внутр. 4-13-10

Факс _____

(3842) 45-49-34

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	8 803 208	9 282 939	10 324 984
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 120 479	167 619	616 031
1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 120 473	1 384 174	1 828 609
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	988 775	-	484 000
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	13%	2%	6%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	2 087	нет данных	2 076
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	15 398 136	16 263 557	15 290 613
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	541 460	нет данных	485 211
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,62%	4,29%	4,29%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 гг. утверждена решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» от 29.12.2017 (протокол № 263/17).		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		8 803 208	9 282 939	10 324 984

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
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 520 604	2 651 540	2 718 404
в том числе:				
оплата труда ³		1 366 043	1 537 920	1 576 701
ремонт основных фондов ⁴		639 395	571 016	585 415
материальные затраты ⁵		204 394	266 629	273 353
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	4 693 168	4 210 615	4 763 232
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	287 045	788 557	1 052 881
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 375 484	1 216 555	1 737 641
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@"		Предложения по корректировке ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, направленные в Минэнерго 27.03.2020
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	109 597	108 784	110 063
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,0	24,4	24,7
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 529	2 553	2 553
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,0	50,2	51,5
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21.12.2018		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	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. По факту 2019 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда без учета расходов на ремонт.
- **** 4. По факту 2019 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом, с учетом затрат на ремонт автотранспорта.
- ***** 5. По факту 2019г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремо

Ш. 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 полу-годие	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	652 488,64	781 836,07	274 548,55	277 351,11	342 550,00	342 550,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	261,96	311,63	50,50	50,63	119,70	119,70
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	276,02	332,75	1 414,43	1 657,63	690,28	690,28

* 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).

Примечания:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.