

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 _____ год
(расчетный период регулирования)

#

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

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
Место нахождения 644037 г. Омск, ул. Некрасова, 1
Фактический адрес 644037 г. Омск, ул. Некрасова, 1
ИНН 2460069527
КПП 550343001
Ф.И.О. руководителя Моденов Сергей Николаевич
Адрес электронной почты omskenergo@om.rosseti-sib.ru
Контактный телефон (3812) 355-350
Факс (3812) 220-369

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 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	6 108 911	6 319 956	9 811 838
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	215 459	464 049	595 825
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	362 455	1 216 832	1 385 907
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-461 611	447 500	407 761
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	3,5%	7,3%	6,1%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	949	978	995
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	6 601 032	6 878 063	6 921 552
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	870 556	855 701	870 556
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,72%	8,18%	8,18%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Сибирь" (выписка из протокола № 263/17 от 29.12.2017)		
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		6 108 911	6 319 956	9 811 838
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 184 550	2 118 943	2 187 894

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 год
в том числе:					
оплата труда ³			1 467 441	1 432 926	1 479 554
ремонт основных фондов ⁴			284 453	318 868	329 244
материальные затраты ⁵			162 730	176 980	182 739
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 407 505	3 721 433	4 261 785
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-705 598	-1 078 863	1 741 907
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	617 707	778 532	777 144
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 23.12.2020 №21@	Приказ Министерства энергетики РФ от 23.12.2020 №21@	Проект корректировки ИПР, направленный в МЭ РФ 06.08.2021 года
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	156 606	156 818	156 812
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,9	13,5	14,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 717	2 756	2 756
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45	43	45
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 работодателецкая ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз".		
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 и недополученных доходов (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций).
3. По факту 2020 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда с учетом расходов на ремонт.
4. По факту 2020 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом.
5. По факту 2020 г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.
6. В 2021 году произведена корректировка относительно ранее размещенного предложения о размере цен (тарифов) - с 01.07.2021 на территории Омской области во исполнение пунктов 3, 4 резолютивной части решения ФАС России по рассмотрению разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ООО «ЭнергоСфера Омск» и РЭК Омской области от 06.05.2021 № СП/36997/2 пересмотрены тарифно-балансовые решения 2021 года.

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	
		первое полугодие	второе полугодие ¹	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	321 011	326 168	346 146	337 376	655 067	655 067
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	62	48	203	214	234	234
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	907	923	905	928	1 418	1 418

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

¹ По факту 2020 года в строках "ставка на оплату технологического расхода (потерь)" и "одноставочный тариф" произведена корректировка относительно ранее размещенного предложения о размере цен (тарифов) – исправление технической ошибки.