

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" - "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 550331001
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, 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	6 318 115	6 318 174	8 720 107
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	213 417	118 791	728 314
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	919 472	866 998	1 481 276
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	168 453	0	607 352
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	3,4%	1,9%	8,4%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	980	993	978
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	6 890 764	6 903 631	6 878 064
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	873 674	839 472	873 674
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,01%	8,18%	8,18%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Сибири" (выписка из протокола № 263/17 от 29.12.2017)		

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.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		6 640 099	6 318 174	8 720 107
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 012 400	2 071 839	2 128 591
	в том числе:				
	оплата труда ³		1 201 985	1 401 072	1 439 451
	ремонт основных фондов ⁴		457 245	311 780	320 320
	материальные затраты ⁵		149 268	173 046	177 786
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***; неподконтрольные	тыс. рублей	3 306 362	3 157 596	4 272 999
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-321 984	-403 915	745 319
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	898 087	899 612	778 532
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@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	156 655	157 412	156 840
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,8	13,2	13,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 754	2 756	2 756
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,4	42,4	43,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы от 18.03.2013 (с изм. внесен. Соглашением от	ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы от 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 и недополученных доходов (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.
5. По факту 2019г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.

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	277 597	230 676	296 896	290 792	583 247	583 247
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	221	191	230	262	224	224
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 060	1 117	898	917	1 268	1 268

* 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).