ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии , долгосрочных параметров регулирования на 2021 год

(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» / Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Орелэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго"
Место нахождения	РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2
Фактический адрес	РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2
ИНН	6901067107
КПП	575102001
Ф.И.О. руководителя	Алёшин Сергей Александрович
Адрес электронной почты	orelenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4862) 54-93-92
Факс	(4862) 47-06-76

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложение на 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	выручка	тыс. рублей	3 724 693	3 952 643	4 314 069
1.2.	прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	310 894	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	573 833	x	x
1.4.	чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	71	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:				
2.1.	рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). *нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более.	процент	8,35%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	заявленная мощность 3*	МВт	55,71	357,51	327,6539
3.2.	объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	2 203 438	2 231 836	2 038 480
3.3.	объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	633 816	633 530	633 530
3.4.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	10,48%, Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29.12.2017 №498-т (в соответствии с приказом Минэнерго от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)		
3.5.	реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго" на 2019-2023 годы, утверждена Приказом филиала ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго" от 28.01.2019 №44-ОР	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго" на 2020-2024 годы, утверждена Приказом филиала ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго" от 03.02.2020 №45-ОР	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 724 693	3 952 643	4 314 069
4.1.	подконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	1 380 348	1 245 300	1 254 648
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	713 778	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	38 129	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	277 098	x	x
4.2.	неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	2 344 344	2 474 173	2 352 452
4.3.	выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	233 170	517 457
4.4.	инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	320 066	469 865	458 413
4.4.1.	реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России 26.12.2019 № 35@	Приказ Минэнерго России от 24.12.2019 года № 29@	Доработанный проект ИПР ПАО "МРСК Центра", направлен в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение 07.07.2020 письмом №МР1-ЦА/37/1024
	Справочно:				
	Объем условных единиц 3	у.е.	82 308	82 243	82 526
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	16,8	15,1	15,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 731	x	x
5.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,4	x	x
5.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей			

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации****

с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (**2021**)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	754 628,86	1 087 386,82
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	351,47	335,33
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	1 809,26	2 429,39

* По п. 3.1. в части факта 2019 года отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу

** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала

*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций

**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом

***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств.

****** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2021 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.