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

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» / Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

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	8 005 115	8 623 793	10 042 326
1.2.	прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	356 194	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	590 501	x	x
1.4.	чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 040 739	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	4,4%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	заявленная мощность 3*	МВт	267	862	853
3.2.	объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3**	тыс. кВт·ч	6 063 252	5 777 177	5 834 700
3.3.	объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	1 436 676	1 398 600	1 436 676
3.4.	норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	9,95 %, приказ Департамента ЖКХ, энергетики и регулирования тарифов от 29.12.2017 №364-ээ/дпр (в соответствии с п.40 (1) Основ ценообразования, утп. Постановлением Правительства №1178)		
3.5.	реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 005 115	8 623 793	10 042 326
4.1.	подконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	2 153 807	1 936 523,2	1 966 182,5
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 284 805	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	41 701	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	260 630	x	x
4.2.	неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	4 077 462	4 450 893,9	6 153 972,9
4.3.	выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		25 761,8	204 504,1
4.4.	инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	981 174	1 554 460,6	1 323 674,3
4.4.1.	реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго №29@ от 24.12.2018	Приказ Минэнерго №29@ от 24.12.2018	Доработанный проект ИПР ПАО "МРСК Центра", направлен в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение 07.07.2020 г. Письмом №МР1-ЦА/37/1024
	Справочно:				
	Объем условных единиц 3	у.е.	141 670	141 669,8	141 676,4
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	15,20	13,67	13,88
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	среднесписочная численность персонала	человек	2 595	2 588	2 588
5.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42	39	40
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	656 996,52	887 208,02
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	366,90	375,40
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	1 521,07	1 934,11

* 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 можен 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.