ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, долгосрочных параметров регулирования на 2021 год

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	**Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Белгородэнерго»**
Сокращенное наименование	**Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"**
Место нахождения	г. Белгород, ул. Преображенская, 42
Фактический адрес	г. Белгород, ул. Преображенская, 42
ИНН	6901067107
КПП	312301001
Ф.И.О. руководителя	Демидов Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	belgorodenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4722)30-40-50
Факс	(4722)30-42-42

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2020г)	Предложения на расчетный период регулирования (2021г)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	***Показатели эффективности деятельности организации:***				
1.1.	выручка	тыс. рублей	11 886 923	12 339 267	16 881 649
1.2.	прибыль (убыток) от продаж******	тыс. рублей	684 634	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)******	тыс. рублей	3 301 643	x	x
1.4.	чистая прибыль (убыток)******	тыс. рублей	71 420	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	5,8%	x	x
3.	***Показатели регулируемых видов деятельности организации:***				
3.1.	заявленная мощность [3*]	МВт	83	871	841
3.2.	объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3**]	тыс. кВт·ч	6 369 228	6 388 107	6 079 458
3.3.	объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	1 510 820	1 502 910	1 522 792
3.4.	уровень потерь электрической энергии	проценты	11.04% Приказ КГРЦиТ в Белгородской области от 29.12.2017 №39/4 (с учетом Приказа Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674)		
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***		*11 886 923*	*12 339 267*	*16 881 649*
4.1.	подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	3 183 264	3 416 612	3 489 485
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 855 943	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	62 749	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	404 716	x	x
4.2.	неподконтрольные расходы [3] - всего:	тыс. рублей	8 703 659	8 851 717	9 923 389
4.3.	выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	70 938	3 468 775
4.4.	инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	2 322 899	2 341 640	2 481 372
4.4.1.	реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ №29@ от 24.12.2018	Приказ Минэнерго РФ№ 35@ от 26.12.2019	07.07.2020 письмом №МР1-ЦА/37/1024 скорректированная ИПР направлена в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц [3]	у.е.	197 744	199 113	200 695
4.6.	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	16,1	17,2	17,4
5.	***Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:***				
5.1.	среднесписочная численность персонала	человек	3 417	x	x
5.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45	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)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	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.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****

№ 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	932 007,30	1 871 359,77
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	433,36	475,70
	> одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	1 982,87	3 575,23

* 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.

****** Показатели в ТБР не утверждаются

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