

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2020 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "МРЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "МРЭС"
Место нахождения	Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карла Маркса д.4
Фактический адрес	Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карла Маркса д.4
ИНН	1901095747
КПП	190101001
Ф. И. О. руководителя	Кабанов Денис Анатольевич
Адрес электронной почты	mres19@rambler.ru
Контактный телефон	+7(3902)222036
Факс	+7(3902)222036

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2019 год базовый период ¹	Предложения на 2020 год расчетный период регулирования
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	тыс. рублей	281251,65	251240,88	369817,91
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	46162,90	18920,72	28958,05
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	71527,06	39701,91	55906,11
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	23142,47	8668,86	22133,01
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	16,41	7,53	7,83
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	48,74	47,39	53,51
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	167392,29	163957,50	171074,54
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	75989,50	75032,36	75968,97
3.6.	Норматив потерь электрической энергии ³	процент			
			Уровень нормативных потерь электроэнергии не утверждался	Уровень нормативных потерь электроэнергии не утверждался	Уровень нормативных потерь электроэнергии не утверждался
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности на этот период не утверждалась	Программа энергоэффективности на этот период не утверждалась	Программа энергоэффективности на этот период не утверждалась
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей	144077,16	150066,59	253529,45
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	71986,55	91945,62	169711,76
	в том числе:				
	оплата труда		43989,13	54677,31	119938,70
	ремонт основных фондов		18353,26	23676,31	23740,00
	материальные затраты		5179,09	4669,85	9619,80
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	72090,61	133322,22	98606,34
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	16068,07	-75201,25	-14788,66

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2019 год базовый период ¹	Предложения на 2020 год расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	25364,15	20781,19	26948,05
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Государственным комитетом по тарифам и энергетике РХ, Приказ № 6-П от 14.08.2014 г. на 2015-2019 гг. Изменена приказом № 18-П и № 19-П от 25.12.2015 г.	Утверждена Государственным комитетом по тарифам и энергетике РХ, Приказ № 6-П от 14.08.2014 г. на 2015-2019 гг. Изменена приказом № 18-П и № 19-П от 25.12.2015 г.	На момент подачи тарифа инвестиционная программа утверждена не была
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	4388,84	4076,72	4388,84
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	32,83	36,81	57,77
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	127	137	146
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,86	33,26	68,39
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение не используется	Отраслевое тарифное соглашение не используется	Отраслевое тарифное соглашение не используется
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2019 год базовый период*		Предложения на 2020 год расчетный период регулирования	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	423415,80	423415,80	324779,15	317853,58	517614,69	529277,50
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	437,65	359,37	533,61	440,77	496,51	531,70
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1244,00	1237,67	1261,62	1168,85	1615,22	1650,41