

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023 год по ООО
"Мордовская сетевая компания"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Мордовская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "Мордовская сетевая компания"
Место нахождения	430031, Республика Мордовия, г. Саранск, шоссе Северо-Восточное, 15
Фактический адрес	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
ИНН	1326220846
КПП	132801001
Ф.И.О. руководителя	Пичин Дмитрий Викторович
Адрес электронной почты	msooo@bk.ru
Контактный телефон	(83451) 2-25-40
Факс	(83451) 2-20-51

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	98 385	67 837	113 320
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	-6 767	-10 732	8 135
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	-6 767	-10 732	8 135
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	-6,88%	-15,82%	7,18%
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	9	6	6
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3***)	тыс.кВт.ч.	47 891	32 069	40 657
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3***)	тыс.кВт.ч.	5 971	7 917	7 965
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	5,7%	6,97%	6,20%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена директором на период 2017-2021г.г.	Утверждена директором на период 2022-2026г.г.	Утверждена директором на период 2022-2026г.г.
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		72 634	54 916	113 320

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	27 751	25 425	33 873
	в том числе:				
	оплата труда		21 770	x	x
	ремонт основных фондов		247	x	x
	материальные затраты		544	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		38 366	31 800	40 643
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0	7 348	34 094
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей	10 038	12 673	13 232
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена РСТ РМ от 30.10.2020г. № 126	Утверждена РСТ РМ от 29.10.2021г. № 146	Утверждена РСТ РМ от 29.10.2021г. № 146
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	1 339	932	1 347
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	20,72	27,28	25,14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	46	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	39,5	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	20	20	20
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x

Примечание:

(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

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

** Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2022 год указаны без учета схем

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год.		Показатели, утвержденные на базовый		Предложения на расчетный период.	
			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 месяц	808 027,85	821 288,74	931 805,32	975 559,16	1 371 788,51	1 371 788,51
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	173,25	218,33	261,80	263,54	227,27	246,60
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	2 018,96	2 094,31	2 110,27	2 175,95	2 885,19	2 350,62

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному

Показатели для расчета	Выручка, всего	тыс.руб.	51 250,64	47 134,65	33 700,55	35 031,56	57 876,39	56 547,23
	Полезный отпуск	млн.кВтч	25,38	22,51	15,97	16,10	20,06	20,60
	в т.ч. с шин генераторного напряжения	млн.кВтч						
	Заявленная мощность	МВт	9,66	8,57	5,28	5,26	6,48	6,44
	НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО) - 2021г., 2022г. - план без ТСО	тыс.руб.	46 852,69	42 220,81	29 519,59	30 788,65	53 317,37	51 467,95
	НВВ на потери	тыс.руб.	4 397,95	4 913,84	4 180,95	4 242,91	4 559,02	5 079,27