

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 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	Николенко Валерий Николаевич
Адрес электронной почты	mskooo@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 также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	99 443	94 090	122 248
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей			
1.3.	ЕБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Перманентное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,00%	0,00%	0,00%
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	9	5
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3**)	тыс.кВт.ч.	48 259	49 257	27 765
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3**)	тыс.кВт.ч.	5 428	6 381	7 401
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	6,2%	3,49%	7,11%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа(3*))		Утверждена директором на период 2017-2021г.г.	Утверждена директором на период 2017-2021г.г.	Утверждена директором приказом № 49 от 02.04.2021г. 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		76 522	52 308	122 248
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	24 903	26 942	45 456
	в том числе:				
	оплата труда		20 402	x	x
	ремонт основных фондов		1 437	x	x
	материальные затраты		766	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*), неподконтрольные расходы (3*)- всего		31 819	24 126	41 005
4.3.	Выпадение, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0	-4 317	29 058
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей	9 157	10 743	12 750
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена РСТ РМ от 31.10.2019 г. № 106	Утверждена РСТ РМ от 30.10.2020г. № 126	На рассмотрении для утверждения и согласования в РСТ РМ на новый долгосрочный период регулирования 2022-2026г.г.
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	1 316	1 291	881
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	18,92	20,87	51,61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	47	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	36,5	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*) Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

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

** Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2022 год указаны без учета схем "котлобразования", т.е. по границам сетей

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	774 749,24	832 118,34	783 165,25	801 342,56	1 930 919,52	1 930 919,52
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	201,84	188,19	112,13	113,44	250,92	233,72
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 944,55	1 960,81	1 892,28	1 926,88	4 625,12	4 177,74

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Показатели для расчета	Выручка, всего	тыс.руб.	46 023,26	48 219,23	45 029,78	49 060,12	64 631,58	57 616,63
	Полезный отпуск	млн.кВтч	23,67	24,59	23,80	25,46	13,97	13,79
	в т.ч. с шин генераторного напряжения	млн.кВтч						
	Заявленная мощность	МВт	8,87	8,73	9,02	9,60	5,28	5,27
	НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО) - 2021г., 2022г. - план без ТСО	тыс.руб.	41 246,10	43 591,35	42 361,41	46 171,76	61 125,19	54 393,36
	НВВ на потери	тыс.руб.	4 777,16	4 627,88	2 668,37	2 888,36	3 506,39	3 223,27