

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2022-2026 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью "КЕММА"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО "КЕММА"

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "КЕММА"
Сокращенное наименование	ООО "КЕММА"
Место нахождения	454038, г. Челябинск, ул. Мраморная 26, строение 4,офис 209
Фактический адрес	454038, г. Челябинск, ул. Мраморная 26, строение 4,офис 209
ИНН	7460017905
КПП	746001001
Ф.И.О. руководителя	Горнов Иван Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@kemma.ru">info@kemma.ru</a>
Контактный телефон	(351) 216-50-10
Факс	(351) 216-50-10

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	Показатели,	Предложения	Предложения	Предложения	Предложения	Предложения
			за год, предшествующий базовому периоду	утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	на расчетный период регулирования	на расчетный период регулирования	на расчетный период регулирования	на расчетный период регулирования	на расчетный период регулирования
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей							
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей							
1.3.	ЕВИТДА (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). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент							
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	4,01	3,7397	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	30933,000	27822,120	18452,525	18453,525	18454,525	18455,525	18456,525
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент							
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждена ген. Директором	Утверждена ген. Директором	Утверждена ген. Директором	Утверждена ген.	Утверждена ген.	Утверждена ген.	Утверждена ген.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии	МВт·ч			-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
4.	участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		16 831,03	15 693,60	14 578,46	15 009,98	15 454,28	15 911,72	16 382,71
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	4 510,13	4 532,32	5 807,55	5 979,45	6 156,44	6 338,67	6 526,30
	оплата труда		1 878,01	1 887,25	2 578,13	2 654,44	2 733,01	2 813,91	2 897,20
	материальные затраты		1 995,24	2 359,92	1 102,38	1 135,01	1 168,61	1 203,20	1 238,82
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	10 957,26	10 918,09	8 770,91	9 030,53	9 297,83	9 573,05	9 856,41
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1363,64	243,19	-	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц <sup>3</sup> Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	у. е. тыс. рублей (у. е.)	242,65	242,65	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	8	8	8	8	8
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,30016667	31,454164	26,85550725	27,65043026	28,468883	29,31156194	30,17918417
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей тыс. рублей							

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2020		2021		2022		2023		2024		2025	

1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» руб./МВт в мес.
- 1.1. предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» руб./МВт·ч
- 1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

