

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) параметров регулирования на 2023-2027 годы
по ООО «Самараэлектросеть»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Самараэлектросеть"
Сокращенное наименование	ООО "Самараэлектросеть"
Место нахождения	443028, Самарская область, г. Самара, Московское шоссе, дом 25, офис 202
Фактический адрес	443028, Самарская область, г. Самара, Московское шоссе, дом 25, офис 202
ИНН	6316271590
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Козлов Дмитрий Анатольевич
Адрес электронной почты	info@sels63.ru
Контактный телефон	88003005671
Факс	88003005671

Д.А. Козлов



Самара
электросеть
ИНН 6316271590
* САМАРА

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 2021	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей		130 992,63	262 247,37
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей		400,72	10 056,58
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		579,71	10 236,25
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей		400,72	8 045,26
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		0,31%	3,83%
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		6,57	7,00
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	млн.кВт.ч.		45,66	45,55
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.		15 178,99	15 178,99
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент		10,70%	10,70%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)				
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 (6*)	тыс.рублей		101 439,30	230 400,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей		65 983,50	179 645,35
	в том числе:				
	оплата труда			39 537,65	63 811,93
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		17 080,49	78 286,92	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс.рублей		35 455,79	50 755,38
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей		0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i> Объем условных единиц (3*)	у.е.		4 475,74	4 475,74
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)		22,66	51,48
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		107	130,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека		30,79	40,91
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей		10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства	тыс.рублей			-

Примечание:

- (1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 (2*) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское
 (3*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу
 (4*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии
 (5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
 (6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности
 (7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход

Директор



Д.А.Козлов

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период* 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025		Предложения на расчетный период регулирования 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
			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
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухсторонний тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	1 270 748,82	1 301 258,63	2 777 231,98	2 798 558,86	2 733 721,07	2 798 558,86	2 820 073,42	2 754 737,18	2 775 938,15	2 841 777,23	2 797 325,74	2 863 672,09
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	449,52	644,94	696,52	724,38	729,80	758,99	753,35	789,35	783,49	820,93	814,83	
	односторонний тариф	руб./МВт.ч.	2 844,50	2 893,93	5 701,11	5 814,88	5 767,57	5 882,05	5 930,67	5 835,49	5 904,92	6 020,81	5 975,91	6 092,50

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор

Д.А.Колёва

