

Приложение №1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных параметров  
регулирования

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2016 год  
по ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование ФКП "Самарский завод "Коммунар"

Сокращенное наименование ФКП "Самарский завод "Коммунар"

Место нахождения Самарская область, Волжский район, пгт Петра Дубрава, ул. Коммунаров, д. 3

Фактический адрес Самарская область, Волжский район, пгт Петра Дубрава, ул. Коммунаров, д. 3

ИНН 6367080065

КПП 636701001

Ф.И.О. руководителя Лившиц Александр Борисович

Адрес электронной почты [kommunar@jiguli.ru](mailto:kommunar@jiguli.ru)

Контактный телефон 920-28-88

Факс 920-28-87

Приложение № 2  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования  
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,  
относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка  
электрической энергии (мощности)  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	4 189,18	3 546,740	8 023,691
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4579,15	73,400	403,550
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4388,8	218,520	691,677
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4388,8	0	322,850
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	%	-109,31%	2,07%	5,03%
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	1,8709	1,821	1,888
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч		12777,907	12968,306
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	4,22% - приказ Минэнерго РФ № 460 от 27.12.2013 г. (570,3 тыс.кВтч)	4,10 % - приказ Минэнерго РФ № 486 от 31.07.2014 г.	
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей	8768,32	4154,06	11169,28
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	6661,75	3400,00	9379,98
	в том числе:				
	оплата труда		5261,00	2087,00	3903,00
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	
	материальные затраты		902,38	390,00	429,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	2106,57	901,52	1789,30
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		0,00	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		0,00	
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			0,00	
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	439,60	439,60	439,60
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	18,00	18,40	19,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,36	9,45	17,12
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	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).

Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за вычетом оплаченных услуг по передаче ээ

<5> смежным ТСО и потерь ээ

<6> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	филиал ОАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"-ФКП "Самарский завод "Коммунар"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	374 593,22	374 593,22	228 297,63	228 297,63		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	223,80	223,80	144,01	144,01		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	858,05	892,38	524,77	544,63		
	ФКП "Самарский завод "Коммунар" - ЗАО "ССК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	263 214,96	263 214,96	86 105,67	86 105,67		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	155,47	155,47	70,61	70,61		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	603,38	626,91	214,4	221,95		

первая организация- организация - плательщик