

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 09.08.2014 N 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на **2016** год

(расчетный период регулирования)

в городе Севастополе

Федеральное государственное унитарное предприятие «102 предприятие
электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации

(ФГУП 102 ПЭС Минобороны России)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Федеральное государственное унитарное предприятие «102 предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации

Сокращенное наименование ФГУП 102 ПЭС Минобороны России

Место нахождения г. Севастополь, ул. 4-я Бастионная, 32

Фактический адрес ул. 4-я Бастионная, 32, г. Севастополь, 299007

ИНН 9204549910

КПП 920401001

Ф.И.О. руководителя Яковец Александр Анатольевич

Адрес электронной почты sekretar@102pes.ru

Контактный телефон 54-18-17

Факс 54-02-98

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	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования <*>
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	40045,20	35913,81	283158,88
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-6885,00	0	12735,72
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	—	—	12735,72
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6885,00	0	10137,43
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	процент	-17,2	0	4,50

	выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более				
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	207,42	212,9	164,76
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	243274	252210	229989
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	20316	25588	30020
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	10,27 — по г. Севастополь 8,60 — по Республике Крым	12,45 — по г. Севастополь 7,96 — по Республике Крым	—
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		55573,00	35913,81	283158,88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	33490,24	35670,45	137931,29
	в том числе:				
	оплата труда		23562,24	30546,30	53486,36
	ремонт основных фондов		1842,80	1414,40	10159,01
	материальные затраты		3430,60	1213,00	18673,8
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	17108,80	12728,16	145227,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-12484,80	-12484,80	—
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	19681,96	17663,69	4900,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата		—	—	—

	утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	7009,38	8972,626	5385,28
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	7,93	4,0	52,58
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	118	118	137
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	16,554	21,600	32,534
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Приказ министерства энергетики и электрификации Украины №18-Т от 04.03.1996 г.	Приказ министерства энергетики и электрификации Украины №18-Т от 04.03.1996 г.	ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015 г.г. от 18.03.2013 г.
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	18049	18049	500
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка)	тыс. рублей	26417	21039	21039

	собственных оборотных средств				
--	-------------------------------	--	--	--	--

<*> Для г. Севастополя

<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).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							
1.1.	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	руб./МВт в мес.						

<p>энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"</p>							
<p>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</p>	<p>руб./МВт·ч</p>						

	обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.					655,11	655,11
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч					576,08	576,08
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	111,15	142,40	387,31	387,31		
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки	руб./МВт·ч						

	для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						

4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

 <*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.