

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 **2018** год

(расчетный период регулирования)

в Республике Крым

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 (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период <1> (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования<1> (2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	145760	275996	289796
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	46702	40448	42470
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	52169	46499	48824
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	39731	32359	33977
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	процент	32,04	14,66	14,66

	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			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	37838	38830	39556
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	4,211 (Приказ ФАС от 30.11.2015 г. №1184/15-ДСП)	3,404 (Приказ ФАС от 14.02.2017 г. №146/17-ДСП)	3,3821
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	тыс. рублей	30629,54	34069,77	66873,93
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	15580,93	28479,49	32039,7
	в том числе:				
	оплата труда		10921,42	7426,07	15334,9
	ремонт основных фондов		2883,96	16307,35	12131,00
	материальные затраты		1775,55	4746,07	4573,8
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	9772,61	5590,28	30164,23
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5276,00		4670
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата		Письмо ГКЦТ РК №18/5585-02 от		Находится на согласовании в

	утверждения, номер приказа)		08.12.2015 Письмо Министерства топлива и энергетики Республики Крым №6811/104 от 24.12.2015 г.		Министерстве топлива и энергетики Республики Крым
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	3587,34	1857,94	1809,24
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	7,57	18,34	36,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	15	18	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,850	26,60	32,870
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 – 2015 годы на	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 – 2015 годы на	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 – 2015 годы на

			период 2016 – 2018 годов	период 2016 – 2018 годов	период 2016 – 2018 годов
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	500	500	500
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	X	X	X

 <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 (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	
			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	руб./МВт в мес.						

<p>электроэнергетики и 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</p>	<p>руб./МВт·ч</p>						

	открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	833,38	833,38	1016,43	1016,43	1925,00	1925,00
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 для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
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	руб./Гкал						

	горячее водоснабжение							
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.