Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64)

(форма)

# ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на <u>2026</u> год (расчетный период регулирования)

## город Севастополь

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица) ФГУП 102 ПЭС Минобороны России

## І. Информация об организации

Федеральное государственное унитарное предприятие 102 предприятие
Полное наименование электрических сетей Министерства обороны Российской Федерации
Сокращенное наименование ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
Место нахождения г. Севастополь, ул. 4-я Бастионная, 32
Фактический адрес ИНН 9204549910
КПП 920401001
Ф.И.О. руководителя Молчанов Юрий Александрович
Адрес электронной почты sekretar@102pes.ru
Контактный телефон 54-18-17
Факс 54-46-66

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование			Фактические	Показатели,	Предложения						
		Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный						
	показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период						
	показателен	измерения	базовому периоду	период *	регулирования						
			(2024 год)	(2025 год)	(2026 год)						
	1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам										
	естественных моноп	юлий, а также ко	оммерческого операт	гора оптового ры	нка						
		электрической	энергии (мощности)								
1.	Показатели эффективности										
	деятельности организации										
1.1.	Выручка	тыс. рублей	811 887,00	605 000,00	700 000,00						
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	317 375,00	154 991,00	70 000,00						
1.3.	EBITDA (прибыль до										
	процентов, налогов и	тыс. рублей	332 312,00	90 674,00	100 000,00						
	амортизации)										
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	184 614,00	30 250,00	35 000,00						

			Фактические	Показатели,	Предложения
			показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	Наименование	Единица	предшествующий	утвержденные на базовый	_
	показателей	измерения	* · · ·		период
			базовому периоду	период *	регулирования
			(2024 год)	(2025 год)	(2026 год)
2.	Показатели рентабельности				
	организации				
2.1.	Рентабельность продаж				
	(величина прибыли от				
	продаж в каждом рубле				
	выручки). Нормальное	процентов	39,09%	25,62%	10,00%
	значение для отрасли				
	электроэнергетики от 9				
	процентов и более				
3.	Показатели регулируемых				
	видов деятельности				
	организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в				
5.1.	части управления				
	технологическими	МВт			
	режимами **				
2.2	1				
3.2.	Расчетный объем услуг в	MD			
	части обеспечения	МВт∙ч			
2.2	надежности **	) (D	47.570	46 227	40.501
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	47,572	46,337	49,501
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч	244766	233253	250000
	электроэнергии - всего ***				
3.5.	Объем полезного отпуска				
	электроэнергии населению и	тыс. кВт·ч			
	приравненным к нему	THE, KD1'9			
	категориям потребителей <sup>3</sup>				
3.6.	Уровень потерь				
	электрической энергии ***	процентов	6,07	5,80	5,97
3.7.	Реквизиты программы				
5.7.	энергоэффективности (кем				
	утверждена, дата		_	_	_
	утверждения, номер				
	приказа)***				
3.8.	Суммарный объем				
5.6.	производства и потребления				
	•	МВт∙ч			
	электрической энергии	MD1.4			
	участниками оптового рынка				
4	электрической энергии ****				
4.	Необходимая валовая				
	выручка по регулируемым		565 752,93	362 402,76	847 963,57
	видам деятельности		,	, -	- ,
	организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с				
	производством и реализацией				
	товаров, работ				
	и услуг ** <sup>,</sup> ****;	тыс. рублей	174 855,79	130 275,11	217 117,09
	операционные				
	(подконтрольные)				
	расходы *** - всего				
	в том числе:				
			123 196,40	89 454,24	126 970,00
	в том числе:		123 196,40 28 134,87	89 454,24 23 501,04	126 970,00 24 986,79

4.2.	Наименование показателей Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	Единица измерения тыс. рублей	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)  245 200,12	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год) 461 390,47	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	51 737,30	6 653,66	76 891,75	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	35 468,68	59 389,03	101 557,87	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 27.12.2024 г. № 352- ОД	Приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 27.12.2024 г. № 352-ОД	Приказ Департамента городского хозяйства города Севастополя от 27.12.2024 г. № 352-ОД	
4.5.	Объем условных единиц ***	y.e.	7966,88	7750,8	8194,3	
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,95	16,81	26,50	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	120,5	107,01	120,5	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	85,20	69,66	87,81	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	58396	58396	58 396	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	2.0		(2024 год)	(2025 год)	(2026 год)
1.	2. Основные пов Объемы полезного отпуска	азатели деятелі	ьности гарантируюш Г	их поставщиков	
1.	электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт∙ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			
	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт∙ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт∙ч			

			T -	T _	T _
			Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
		1	базовому периоду	период *	регулирования
			(2024 год)	(2025 год)	(2026 год)
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.4.	население, проживающее в	тыс. кВт-ч			
111111	городских населенных	1514. RE1 1			
	пунктах в домах,				
	оборудованных в				
	установленном порядке				
	стационарными				
	электроплитами и				
	электроотопительными				
	установками				
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.5.	население, проживающее в	тыс. кВт∙ч			
	сельских населенных пунктах				
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к	тыс. кВт∙ч			
	населению, - всего				
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.2.	потребителям, за	тыс. кВт∙ч			
	исключением электрической				
	энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к				
	нему категориям				
	потребителей и сетевым				
	организациям				
	менее 670 кВт	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			

				Т	П
			Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
		•	базовому периоду	период *	регулирования
	10.15		(2024 год)	(2025 год)	(2026 год)
	не менее 10 МВт	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт∙ч			
	приобретающим				
	электрическую энергию в				
	целях компенсации потерь				
	электрической энергии в				
	сетях				
	в первом полугодии	тыс. кВт∙ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых				
	договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и	тыс. штук			
	приравненным к нему	- · - <i>y</i>			
	категориям потребителей				
2.2.	с потребителями, за	тыс. штук			
	исключением электрической	- · - <i>y</i>			
	энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к				
	нему категориям				
	потребителей и сетевым				
	организациям				
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук			
2.3.	приобретающими	Thie. mryk			
	электрическую энергию в				
	целях компенсации потерь				
	электрической энергии в				
	сетях				
3.	Количество точек учета по				
	обслуживаемым договорам -				
	всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и	штук			
	приравненным к нему	•			
	категориям потребителей				
3.2.	по потребителям, за	штук			
	исключением электрической	-			
	энергии, поставляемой				
	населению и приравненным к				
	нему категориям				
	потребителей и сетевым				
	организациям				
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек	штук			
	подключения				
5.	Необходимая валовая	тыс. рублей			
٥.	выручка гарантирующего	int. pjonen			
	поставщика				
	поставщика		]	<u> </u>	

	T		Фартиности	Потеорототу	Пранномачия
			Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные на базовый	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий		период
		•	базовому периоду	период *	регулирования
			(2024 год)	(2025 год)	(2026 год)
6.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым видам				
	деятельности				
6.1.	Среднесписочная	человек			
	численность персонала				
6.2.	Среднемесячная заработная	тыс. рублей			
	плата на одного работника	на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого				
0.5.	тарифного соглашения (дата				
	утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию				
7.		тыс. рублей			
	заемных средств				
8.	Резерв по сомнительным	тыс. рублей			
	долгам				
9.	Необходимые расходы из	тыс. рублей			
	прибыли				
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж	процент			
11.	(величина прибыли от	процент			
	продаж в каждом рубле				
	выручки)				
12	Реквизиты инвестиционной				
12.					
	программы (кем утверждена,				
	дата утверждения, номер				
	приказа или решения,				
	электронный адрес				
	размещения)				
	3. Основные г	оказатели деят	ельности генерирую	щих объектов	
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение	МВт			
	положительных разниц				
	объемов располагаемой				
	мощности и объемов				
	потребления мощности на				
	собственные и (или)				
	хозяйственные нужды				
2					
3.	Производство электрической	млн. кВт∙ч			
	энергии				
4.	Полезный отпуск	млн. кВт∙ч			
	электрической энергии				
5.	Отпуск тепловой энергии с	тыс. Гкал			
	коллекторов				
6.	Отпуск тепловой энергии в	тыс. Гкал			
	сеть				
7.	Необходимая валовая	млн. рублей			
, ··	выручка - всего	pjonon			
7.1	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую	млн. рублей			
	энергию				
	OTTIO OTTI CON TIO OTTO OTTO OTTO	млн. рублей	Ī	I	
7.2.	относимая на электрическую	мин. руслен			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт∙ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
11.1.	в том числе: относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
10.1	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	в том числе: относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			

12.2	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

# III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	(2024		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	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 акционерным обществом "Системный	рублей/МВт в месяц						
	оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативнодиспетчерскому 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" услуги по передаче	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	2007818,64	2007818,64	570395,58	618747,38	2897797,06	3198149,17
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт∙ч	357,240	412,850	399,920	437,290	470,220	471,570
2.	одноставочный тариф Для коммерческого	рублей/МВт·ч рублей/МВт·ч	2392,04	2223,69	1492,64	1622,61	3252,11	3541,80
3.	для коммерческого оператора Для гарантирующих	руолеи/МВТ-Ч						
	поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт∙ч						

Наименование показателей		Единица измерения	(2024)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полу- годие
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт-ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт-ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт-ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую	рублей/						
	энергию	тыс. кВт-ч						
	в том числе топливная	рублей/						
4.2	составляющая	тыс. кВт-ч						
4.2.	цена на генерирующую	рублей/МВт в месяц						
4.3.	мощность средний одноставочный тариф	рублей/Гкал						
4.5.	на тепловую энергию	руолени кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3	тариф на острый и	рублей/Гкал						
	редуцированный пар	r J 1 1001						
4.4.	двухставочный тариф на							
	тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Гкал/ч						
	мощности	в месяц						
	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на	рублей/						
-	теплоноситель, в том числе:	куб. метр						
	вода	рублей/ куб. метр						
	пар	рублей/						
	P	куб. метр						

- Примечания: 1.\_Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
  - 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

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