

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем имени Л.К.Сафронова"

(Полное наименование)

ФКП "ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова"

(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование
Сокращенное наименование
Место нахождения
Фактический адрес
ИНН
КПП
Ф.И.О. руководителя
Адрес электронной почты
Контактный телефон
Факс

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем имени Л.К.Сафронова"

ФКП "ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова"

140250, Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский

140250, Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский

5005020218

507701001

Астахов Сергей Анатольевич

info@gknipas.ru

8 (495) 556-07-09

8 (495) 556-07-40

II. Основные показатели деятельности организации

29

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	26 034,37		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 155,96		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00		
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	%	-50,5%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	9,9545	12,0563	13,2862
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	75,7899	77,2429	86,2156
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	3,1281	3,0617	3,1358

3.7.	Реquisиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена и.о. главного инженера ФКП "ГКНИПАС" 29.01.2021 на 2021-2024 гг. Исх.№ 008/256 от 29.01.2021, исх. № 008/468 от 17.02.2021 направлена в Мособлкомцен	Утверждена и.о. главного инженера ФКП "ГКНИПАС" 29.01.2021 на 2021-2024 гг. Исх.№ 008/256 от 29.01.2021, исх. № 008/468 от 17.02.2021 направлена в Мособлкомцен	Утверждена и.о. главного инженера ФКП "ГКНИПАС" 29.01.2021 на 2021-2024 гг. Исх.№ 008/256 от 29.01.2021, исх. № 008/468 от 17.02.2021 направлена в Мособлкомцен
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		38 014,88	18 968,44	37 607,76
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	16 740,38	5 988,07	8 591,07
	в том числе:				
	оплата труда		5 339,97	3 066,75	4 399,86
	в том числе АУП		916,27	0,00	0,00
	ремонт основных фондов		5 111,87	1 245,75	1 787,28
	материальные затраты		695,77	51,77	74,27
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9 970,10	4 291,25	10 512,05
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	399,07	2 343,81	0,00
4.4.1.	Реquisиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 №41-Р, с изменениями, внесенными приказами министра энергетики Московской области от 18.12.2019 №105, от 30.10.2020 №58.	Распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 №41-Р, с изменениями, внесенными приказами министра энергетики Московской области от 18.12.2019 №105, от 30.10.2020 №58.	Распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 №41-Р, с изменениями, внесенными приказами министра энергетики Московской области от 18.12.2019 №105, от 30.10.2020 №58.
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	804,74	527,84	804,74
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,80	11,34	10,68
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11,06	10,1	10,1
	в том числе АУП		1,65	0,00	0,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,24	25,30	36,30
	в том числе АУП		46 304,17	0,00	0,00
5.3.	Реquisиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Московское областное трехстороннее (региональное) соглашение между Правительством Московской области, союзом "Московское областное объединение организаций профсоюзов" и объединениями работодателей Московской области на 2021-2023 годы от 10 декабря 2020 года N 101	Соглашение от 23.12.2021 № 201 о минимальной заработной плате в Московской области между Правительством Московской области, Союзом «Московское областное объединение организаций профсоюзов» и объединениями работодателей Московской области	Соглашение от 23.12.2021 № 201 о минимальной заработной плате в Московской области между Правительством Московской области, Союзом «Московское областное объединение организаций профсоюзов» и объединениями работодателей Московской области
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	136 409,465	135 536,960	77 743,733	77 743,733	151 483,542	152 079,141
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	87,340	89,477	103,865	96,089	157,149	153,935
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,342	0,345	0,249	0,242	0,438	0,435

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** Выручка по факту 2020 года за вычетом безоговорочного потребления

***** Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Заместитель директора по экономике
(руководитель)



В.А. Поздняков
(ФИО руководителя)