

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен на услуги по передаче электрической энергии (долгосрочных параметров регулирования)

на 2023 год

(долгосрочного периода регулирования 2023-2027 г.г.)

Публичное акционерное общество «Красфарма»

ПАО «Красфарма»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Красфарма»
Сокращенное наименование	ПАО «Красфарма»
Место нахождения	Россия, 660042, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, зд. 2
Фактический адрес	Россия, 660042, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, зд. 2
ИНН	2464010490
КПП	246401001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Новикова Наталья Викторовна
Адрес электронной почты	s_ref@kraspharma.ru
Контактный телефон	204-14-77

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
ПАО "Красфарма"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. рублей		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
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	процент		
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	3,077	3,171
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	23796,754	24898,916
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2,726	2,647
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,02 приказ № 887 от 26.09.2017 г.	5,02 приказ № 887 от 26.09.2017 г.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена генеральным директором ПАО "Красфарма" 2021 г.	утверждена генеральным директором ПАО "Красфарма" 2021 г.
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.руб.	1771,89	9233,99
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1216,04	8521,33
	в том числе:			
	оплата труда		322,99	447,32
	ремонт основных фондов		864,72	7735,02
	материальные затраты		28,33	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	555,85	712,66
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет
	<i>Справочно:</i>			
	Объем условных единиц ³	у.е.	446,081	442,827
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	2,73	19,24
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1	1
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,916	37,277
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-
	<i>Справочно:</i>			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-

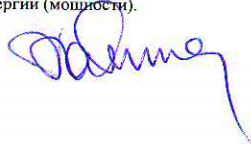
¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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).

Заместитель генерального директора по энергетике



Павлив В. Н.

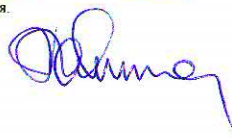
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	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 энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.				
	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 обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1269994,78	1339954,21	1246388,25	1287114,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	460,59	484,8	388,29	405,52
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2214,74	2304,44	2096,68	2164,17
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	процент				
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				

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.

Заместитель генерального директора по энергетике



Павлив В. Н.