

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 2018 -2022г.г.**

Открытое акционерное общество «Красфарма»

ОАО «Красфарма»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Красфарма»
Сокращенное наименование	ОАО «Красфарма»
Место нахождения	Россия, 660042, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, 2
Фактический адрес	Россия, 660042, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, 2
ИНН	2464010490
КПП	246401001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Новикова Наталия Викторовна
Адрес электронной почты	s-ref@kraspharma.ru
Контактный телефон	261-25-90
Факс	261-17-44

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2020г.г. (генеральный директор ОАО "Красфарма" 23.05.2016г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2020г.г. (генеральный директор ОАО "Красфарма" 23.05.2016г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2020г.г. (генеральный директор ОАО "Красфарма" 23.05.2016г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2020г.г. (генеральный директор ОАО "Красфарма" 23.05.2016г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2020г.г. (генеральный директор ОАО "Красфарма" 23.05.2016г.)	
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.	13427,03	6415,47	8482,27	8825,05	9191,41	9583,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	6385,08	4632,6	7947,48	8292,88	8653,28	9029,36
	в том числе:							
	оплата труда		177,77	115,19	1185,07	1236,58	1290,32	1346,39
	ремонт основных фондов		4957	4457,79	6012,23	6273,52	6546,17	6830,66
	материальные затраты		535,86	0	0	0	0	0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	225,55	229,42	534,79	532,18	538,13	553,94
4.3.	Вылажающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	6816,4	1553,45	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет	нет	нет	нет	нет
	<i>Сравочно:</i>							
	Объем условных единиц ³	у.е.	379,81	379,81	359,12	359,12	359,12	359,12
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,81	12,20	22,13	22,13	22,13	22,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	1,0	1,0	5,0	5,0	5,0	5,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	14,814	9,599	19,751	20,610	21,505	22,440
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Сравочно:</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).

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017		Предложения на расчетный период регулирования 2018		Предложения на расчетный период регулирования 2019		Предложения на расчетный период регулирования 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "естественные 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														
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	руб./Гкал														
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



В.Н. Павлия