

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2017-2019 год

(расчетный период регулирования)

АО «Химзавод им. Л.Я.Карпова»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Акционерное общество "Химический завод им. Л.Я.Карпова"

Приложение 1

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Химический завод им Л.Я.Карпова"
Сокращенное наименование	АО "Химзавод им Л.Я.Карпова"
Место нахождения	423650 РТ г. Менделеевск, ул Пионерская дом 2
Фактический адрес	423650 РТ г. Менделеевск, ул Пионерская дом 2
ИНН	162701001
КПП	1627001703
Ф. И. О. руководителя	Шамсин Дамир Рафисович
Адрес электронной почты	root@karpovchem.ru
Контактный телефон	8(85549)2-76-55
Факс	8(85549) 2-76-53

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период*(2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	940 920,01	1 093 080,00	1 136 803,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	97 394,00	104 970,00	109 168,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.			-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	12 812,18	18 252,00	18 982,00
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	процент	10,35	9,60	9,60
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	10,326	11,115	11,115
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	68,687	73,99	73,99
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему	тыс. кВт*ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	тыс. кВт*ч	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	6 712,00	7 425,13	30 795,50
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. руб.	19 934,46	15 882,38	25 704,40
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	6 544,32	6 901,82	7 381,79
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	12 030,29	7 833,79	14 081,54
	материальные затраты	тыс. руб.	1 359,86	1 146,77	4 241,07
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. руб.	4 768,81	4 905,51	5 091,11
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	15	19,00	19,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб/чел	36,36	30,27	32,38
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2017*		2018*		2019	
			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.	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.	X	X	X	X	X	X
	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	X	X	X	X	X	X
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей							
	ВН	руб./МВт в мес.	28809,37	28809,37	55669,01	55669,01	54292,7	54292,7
	СН1	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
	СН2	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
	НН	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
	ставка на оплату технологического расхода (потери)							
	ВН	руб./МВт-ч	0,01000	0,01000	0,1900	0,2100	2,29000	1,07000
	СН1	руб./МВт-ч	X	X	X	X	X	X
	СН2	руб./МВт-ч	X	X	X	X	X	X
	НН	руб./МВт-ч	X	X	X	X	X	X
1.2.2.	одноставочный тариф							
	ВН	руб./тыс.кВтч	0,09772	0,09772	0,10055	0,10056	0,11852	0,12806
	СН1	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	X	X
	СН2	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	X	X
	НН	руб./тыс.кВтч	X	X	X	X	X	X
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч	X	X	X	X	X	X
3.	Для гарантирующих поставщиков		X	X	X	X	X	X
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч	X	X	X	X	X	X
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч	X	X	X	X	X	X
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	X	X	X	X	X	X
	менее 150 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
4.	Для генерирующих объектов	процент	X	X	X	X	X	X
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс.кВт-ч	X	X	X	X	X	X
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт-ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб.метра	X	X	X	X	X	X
	вода	руб./куб.метра	X	X	X	X	X	X
	пар	руб./куб.метра	X	X	X	X	X	X