

ПРИЛОЖЕНИЕ N 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

ПАО «Нижекамскшина»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: *Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»*

Сокращенное наименование: *ПАО «Нижекамскшина»*

Место нахождения: *Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск*

ОГРН: *1021602498114*

ИНН: *1651000027*

КПП: *168150001*

Руководитель: *И.о. директора Миронов Эдуард Михайлович*

Телефон: *(8555) 49-70-85, 49-79-30*

Факс: *(8555) 24-15-70*

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15 265,32	8 531,29	10 262,48
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕБИТДА (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	9,148	9,54	9,102
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт ч	73 810	77 051	73 667
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	0	4,82	4,81
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)	МВт ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	15 265,32	8 531,29	10 262,48
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные	тыс. рублей	13 104,33	7 734,64	8 263,32

	расходы*(3) - всего				
	в том числе:				
	оплата труда		1 061,94	716,55	747,36
	ремонт основных фондов		1 185,78	7 018,09	7 515,96
	материальные затраты		10 856,61		
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	2 160,99	796,65	1 999,16
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	703,12	703,12	703,12
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	18,64	12,13	14,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4	4	4
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	22 123,75	14 928,12	15 570,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	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).

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	руб./МВт ч						

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								
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.