ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии

на 2017 год

Акционерное общество "Калужский завод путевых машин и гидроприводов"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Калугапутьмаш»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Калужский завод путевых машин и гидроприводов"
Сокращенное наименование	АО "Калугапутьмаш"
Место нахождения	Россия, г. Калуга, ул. Ленина, 23
Фактический адрес	Россия, г. Калуга, ул. Ленина, 23
ИНН	4029000018
КПП	402901001
Ф.И.О. руководителя	Антропов Андрей Владимирович
Адрес электронной почты	kpm@kalugaputmash.ru
Контактный телефон	8 (4842) 55-42-50
Факс	8 (4842) 55-05-45

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			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	EBITDA (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	10,1478	10,0886	9,4221
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	23 709,767	35 229,356	29 435,426
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	398,304	299,596	299,596

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]			Утверждена генеральным директором АО "Калугапутьмаш" 28 апреля 2014 г.	Утверждена генеральным директором АО "Калугапутьмаш" 28 апреля 2014 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		2 417,284	2 605,020	3 340,551
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией[2, 4]; подконтрольные расходы[3] — всего	тыс. рублей	1 689,085	1 862,781	2 475,624
	в том числе:				
	оплата труда		1 274,760	1 231,330	1 561,660
	ремонт основных фондов		329,468	432,060	629,538
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	728,199	742,238	864,927
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.	291,76	291,76	290,68
	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	7,306	7,521	9,769
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		6	6	6
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	6	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,989*	17,1018	25,663*
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			

* по профессии "электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования"

[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).

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

№ 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 электро энергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителе электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничны 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.	_	_	21 309,20	21 730,70	29 102,43	30 002,06
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	_	_	11,40	12,10	14,05	15,06
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	96,38	98,96	82,40	82,10	121,02	125,18
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							
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							
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						