

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на 2017 год

ООО "Агропромышленные активы"

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Агропромышленные активы"
Сокращенное наименование	ООО "Агропромышленные активы"
Место нахождения	353383, Краснодарский край, г. Крымск, ул. Свердлова, д.4
Фактический адрес	353383, Краснодарский край, г. Крымск, ул. Свердлова, д.4
ИНН	2337044288
КПП	233701001
Ф.И.О. руководителя	Камышанов Сергей Васильевич
Адрес электронной почты	avramidi07@mail.ru
Контактный телефон	(86131) 4-59-00
Факс	(86131) 4-59-00

Генеральный директор

С.В. Камышанов

Директор по экономике и управлению персоналом

В.И. Аврамиди



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	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			17171,82
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			62,50
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			0,00
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			0,00
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			5
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч			9282,75
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч			0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент			7,84 СН2; 7,27 НН Приказ Минэнерго россии от 30.09.2014 г. №674
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (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			17171,82
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей			15267,70
	в том числе:				
	оплата труда				6222,61
	ремонт основных фондов				4 411,14
	материальные затраты				2 574,08
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей			1904,11
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.			864,12
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			23,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			29,631
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. электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор

С.В. Камышанов

Директор по экономике и управлению персоналом

В.И. Аврамиди



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	Единиц а измене ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2015 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2016 г.)	
			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 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.					329719,641	329719,641
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ·ч					0,000	0,000
	одноставочный тариф	руб./МВт ·ч					2131,808	2131,808
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	руб./МВт·ч							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической"	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							

Генеральный директор

С.В. Камышанов

Директор по экономике и управлению персоналом

В.И. Аврамиди



ООО "Агропромышленные активы"

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии

№ п.п.	Показатель	Единицы измерения	Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год	2017 г. предложения предприятия
1	2	3	4	5
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	16164,28	19 783,18
5.	Максимальная мощность	кВт	5000	5 000,00
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт присоединенной мощности	руб/кВт х мес.	269,40472	329,71964
7.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	9,28	9,28
8.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	0,92	0,920
9.	Тариф на покупку потерь	руб/кВт	0	
10.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/кВт	0	0,00000
11	Одноставочный тариф	руб/кВт	1,74184	2,13181

Директор по экономике и управлению персоналом

В.И. Аврамиди

