

Приложение
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 (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования))

Закрытое акционерное общество «Агропродукт»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ЗАО «Агропродукт»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Агропродукт»

Сокращенное наименование: ЗАО «Агропродукт»

Место нахождения: Калининградская область, г. Светлый, ул. Гагарина 65

Фактический адрес: Калининградская область, г. Светлый, ул. Гагарина 65

ИНН 3913501820

КПП391301001

Ф.И.О. руководителя: Курдюмов И.В.

Адрес электронной почты: ars@sodtu.com

Контактный телефон: (4012) 305544

Факс: (4012) 306103

Приложение № 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 / 2016 г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ / 2017 г	Предложения на расчетный период регулирования/ 2018 г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	37 871,94	31 067,85	51 673,33
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕВГПДА (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	12,0	12,0
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	71,37	66,81
			88,00

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 референтов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)³

3.7. Референты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	процент		
---	---------	--	--

3.8. Суммарный объем	МВт·ч		
производства и потребления			
электрической энергии			
участниками оптового рынка			
электрической энергии ⁴			
4. Необходимая валовая выручка	37 871,94	31 067,85	51 673,33
по регулируемым видам			
деятельности организации -			
всего			
4.1. Расходы, связанные	тыс. рублей	23 142,82	19 260,96
с производством			
и реализацией ^{2, 4} ;			
подконтрольные расходы ³ -			
всего			
в том числе:			
оплата труда			
ремонт основных фондов			
материальные затраты	18 093,32	12 589,18	18 655,40
4.2. Расходы, за исключением	тыс. рублей	14 729,12	11 806,89
указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ;			
неподконтрольные расходы ³ -			
всего ³			
4.3. Выдающиеся,	тыс. рублей		2 895,85
излишние доходы (расходы)			
прошлых лет			

4.4. Инвестиции, осуществляемые тыс. рублей
за счет тарифных источников

4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)

Справочно:

Объем условных единиц³ у.е.

Операционные расходы на условную единицу³ тыс. рублей (у.е.)

5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

5.1. Среднесписочная численность персонала человек

5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника тыс. рублей на

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) человек

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, осуществляющий 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 № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ 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)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	263,474	360,17	355,16	375,66	373,23
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	12,506	55,63	49,56	58,77	58,39
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	0,520	0,51	0,51	0,63	0,63