

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2022 _____ год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Агропродукт»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Агропродукт»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Агропродукт»

Сокращенное наименование: АО «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: Исполнительный директор Кирияк Г.П.

Адрес электронной почты: info@sodgl.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 / 2020 г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ / 2021 г	Предложения на расчетный период регулирования / 2022 г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	24 587,48	33 016,42	47 382,36
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕВТТДА (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	10,1	16,1	16,1
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	83,49	118,31	119,88
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			
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		47 443,76	33 016,42	47 382,36
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4, 5} подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	28 843,23	11 212,46	10 911,19
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				

	материальные затраты		24 502,97	5 615,13	5 464,25
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	18 600,53	18 651,92	20 942,94
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		1 090,68	9 800,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Сравочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	361,67	361,67	361,67
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	79,75	31,00	30,17
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 человека				
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	<i>Справочно:</i>					
	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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)		Показатели, утвержденные на базовый период (2021)		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.1.1	двухставочный тариф ВН	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			95 946,26	95 224,70	110 744,19	109 324,25
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч			2,48	2,35	4,23	4,16
1.1.2	одноставочный тариф ВН				135,00	131,73	154,65	149,97
1.1.3	двухставочный тариф СН2							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	393 368,35	393 368,35	178 873,39	178 873,39	247 473,98	244 300,93
	<i>Моноопределитель СН2</i>	руб./МВт в мес.	398 165,70	398 165,70	239 365,02	237 564,89	332 480,80	328 217,82
	<i>ДжОйл</i>	руб./МВт в мес.	298 851,65	298 851,65	24 931,43	24 743,81	27 646,32	27 291,85
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	14,78	14,78	22,67	22,67	63,13	63,09
	<i>Моноопределитель СН2</i>	руб./МВт·ч	14,78	14,78	22,18	21,03	63,34	62,88
	<i>ДжОйл</i>	руб./МВт·ч	14,78	14,78	46,10	43,90	58,12	69,10
1.1.4	одноставочный тариф СН2							
	<i>Моноопределитель СН2</i>	руб./МВт·ч	583,02	583,02	330,03	330,03	481,56	479,94
	<i>ДжОйл</i>	руб./МВт·ч	583,02	583,02	330,38	331,96	485,81	480,96
	<i>ДжОйл</i>	руб./МВт·ч	583,02	583,02	307,35	305,15	380,67	451,18