

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

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2025 \_\_\_\_\_ 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

КПП 391301001

Ф.И.О. руководителя: Исполнительный директор Кирияк Г.П.

Адрес электронной почты: [info@sodru.com](mailto:info@sodru.com)

Контактный телефон: (4012) 305544

Факс: (4012) 306103

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 / 2023 г	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> / 2024 г	Предложения на расчетный период регулирования/ 2025 г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	27 596,93	30 175,33	30 051,69
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕВИТДА (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 <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	11,759	17,719	17,719
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	97 151,27	118 473,20	106 037,20
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		29 167,87	30 175,33	30 051,69

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	10 699,51	14 785,01	14 800,72
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		6 791,39	9 341,92	9 351,84
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	18 468,36	13 378,18	9 752,62
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2 012,14	5 498,34
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	399,68	399,53	401,53
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	26,77	37,01	36,86
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			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
			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							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	115 088,07	115 088,07	115 484,07	116 567,30	<b>107 318,78</b>	<b>111 805,19</b>
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч	2,4260	2,4260	5,35	5,31	<b>3,23</b>	<b>3,04</b>
1.1.2	одноставочный тариф ВН		0,16820	0,16820	0,19395	0,19372	<b>0,24973</b>	<b>0,25014</b>
1.1.3	двухставочный тариф СН2							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	223 092,13	223 092,13	149 271,00	149 271,00	<b>148 027,74</b>	<b>152 693,21</b>
	<i>Монопотребитель СН2</i>	руб./МВт в мес.	226 867,63	226 867,63	193 217,02	195 029,38	<b>190 892,22</b>	<b>198 872,39</b>
	<i>Сторонние потребители</i>	руб./МВт в мес.	149 367,20	149 367,20	20 660,62	20 854,42	<b>25 209,58</b>	<b>20 377,59</b>
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	35,05	35,05	13,42	13,42	<b>20,80</b>	<b>20,60</b>
	<i>Монопотребитель СН2</i>	руб./МВт·ч	35,01	35,01	13,55	13,44	<b>20,92</b>	<b>20,49</b>
	<i>Сторонние потребители</i>	руб./МВт·ч	36,33	36,33	10,80	12,85	<b>18,42</b>	<b>23,52</b>
1.1.4	одноставочный тариф СН2	руб./кВт·ч	0,35959	0,35959	0,28953	0,28953	<b>0,31476</b>	<b>0,31147</b>
	<i>Монопотребитель СН2</i>	руб./кВт·ч	0,36041	0,36041	0,29209	0,29082	<b>0,31537</b>	<b>0,31163</b>
	<i>Сторонние потребители</i>	руб./кВт·ч	0,33695	0,33695	0,23385	0,25976	<b>0,30201</b>	<b>0,30711</b>