

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
услуги по передаче электрической энергии на 2022-26 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Пластик» (АО «Пластик»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Пластик»

Сокращенное наименование АО «Пластик»

Место нахождения ул. Тульская, д.1, г. Узловая, Тульская область, 301600

Фактический адрес ул. Тульская, д.1, г. Узловая, Тульская область, 301600

ИНН 7117000076

КПП 660850001

Ф.И.О. руководителя Кизимов Николай Владимирович

Адрес электронной почты post@uzplast.ru

Контактный телефон (48731) 2-47-31

Факс (48731) 2-45-45

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	3 364 254	4 239 190					
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	276 304	412 290					
1.3. ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	355 615	542 223					
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	121 306	274 770					
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	8,2%	9,7%					
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	4,93	5,27	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	37 489,88	38 722,33	38 531,26	38 531,26	38 531,26	38 531,26	38 531,26
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	2,07%	2,07%	2,07%	2,07%	2,07%	2,07%	2,07%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-	-	-	-	-
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	5 500,55	3 204,88	6 501,36	6 552,20	6 697,11	7 322,17	7 526,75

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	4 270,65	2 968,46	5 070,97	5 170,12	5 271,21	5 374,28	5 479,36
в том числе:								
оплата труда		2 518,22	1 953,73	2 849,89	2 905,61	2 962,42	3 020,35	3 079,40
ремонт основных фондов		1 322,58	934,91	1 635,06	1 667,03	1 699,63	1 732,86	1 766,74
материальные затраты								
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 229,90	1 058,29	1 359,34	1 382,08	1 425,89	1 947,89	2 047,38
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-821,87	71,05	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	172,01	175,28	174,14	174,14	174,14	174,14	174,14
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,83	16,94	29,12	29,69	30,27	30,86	31,46
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	7,1	5,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,61	29,50	32,78	33,42	34,07	34,74	35,42
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	102 638	102 638	102 638	102 638	102 638	102 638	102 638
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов								

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования									
		1 кв 2020	2 кв 2020	1 кв 2021	2 кв 2021	1 кв 2022	2 кв 2022	1 кв 2023	2 кв 2023	1 кв 2024	2 кв 2024	1 кв 2025	2 кв 2025	1 кв 2026	2 кв 2026
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1. услуги по оперативному диспетчерскому управлению в электроэнергетике:															
1.1. услуги по передаче электрической энергии:															
1.2. двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	41 576,45	41 575,60	50 679,32	50 676,79	100 718,25	100 718,25	101 505,82	101 505,82	103 750,70	103 750,70	113 434,14	113 434,14	116 603,37	116 603,37
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	61,60	62,03	67,09	71,03	59,74	59,74	62,13	62,13	64,61	64,61	67,19	67,19	69,87	69,87
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	140,37	140,95	153,58	150,38	228,47	228,47	232,18	232,18	238,42	238,42	257,22	257,22	265,21	265,21
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
4. Для генерирующих объектов:															

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.