

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) параметров регулирования на 2022-2026 годы
по ООО «Энергопром Холдинг»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопромышленный холдинг"
Сокращенное наименование	ООО «Энергопром Холдинг»
Место нахождения	443112, Самарская область, г. Самара, пос.Управленческий, ул.Симферопольская д.3, ком.7-9
Фактический адрес	443112, Самарская область, г. Самара, пос.Управленческий, ул.Симферопольская д.3, ком.7-9
ИНН	6313553685
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Алмаев Евгений Александрович
Адрес электронной почты	eph63@vandex.ru
Контактный телефон	8(927)983-43-27
Факс	8(927)983-43-27



Алмаев Е.А.

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	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс. рублей		14 109,96	82 573,80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		0,00	3 893,95
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		195,82	4 679,91
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,00	3 115,16
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%	4,72%
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		0,27641*	0,85630*
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	млн кВт.ч.		1,88429	5,570646
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс. кВт.ч.		1245,396	2155,245
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент		14,91*	13,09*
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 (6*)	тыс. рублей		13 132,20	79 858,57
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс. рублей		11 121,66	61 387,54
	в том числе:				
	оплата труда			5 770,97	26 482,73
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты			3 207,99	20 626,49
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс. рублей		2 010,54	17 078,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			1 392,44
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс. рублей			
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.4.1.	Справочно:				
	Объем условных единиц (3*)	у.е		656,88	782,851
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс. рублей (у.е.)		19,99	102,01
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		20	51,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		24,05	43,27
	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
5.3.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			-

Примечание:

- (1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 (2*) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в
 (3*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии
 (4*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
 (5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
 (6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего
 (7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход на инвестиции

Директор



Алиев ЕА

Решет 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		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-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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															
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	Договорной тариф															
	Стоимость на содержание сетей	руб./МВт*ч			3 821 321,32	4 107 457,87	7 870 196,59	7 675 756,44	7 793 865,35	7 601 311,03	7 855 297,55	7 917 260,80	7 721 666,67	7 979 788,04	7 782 640,33	
	Стоимость на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч			518,90	518,90	493,15	483,75	510,79	503,10	531,23	552,48	544,15	574,57	565,92	
	Подписочный тариф	руб./МВт*ч			6 774,19	7 222,55	14 457,09	14 217,10	14 316,90	14 079,24	14 429,76	14 543,62	14 302,19	14 638,48	14 413,15	

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

