

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022-2024 год
Общество с ограниченной ответственностью "Энергетик"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энергетик"
Сокращенное наименование	ООО "Энергетик"
Место нахождения	446010, Самарская обл., г.Сызрань, ул.Дальневосточная, 39 лит.А, каб.309
Фактический адрес	446001, Самарская обл., г.Сызрань, ул.Ульяновская, 116
ИНН	6325033916
КПП	632501001
Ф.И.О. руководителя	Кузнецов Евгений Васильевич
Адрес электронной почты	priemnaya@energetik63.ru
Контактный телефон	8 (8464) 33-87-61
Контактный телефон(факс)	8-800-444-60-49

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	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс.рублей			19 492,71	20 432,34	21 418,96
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей		x	x	x	x
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			700	700	700
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		x	x	x	x
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		1,18395	1,246	1,246	1,246
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.		8 682,559	9 013,572	9 013,572	9 013,572
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.		52,258	84,127	84,127	84,127
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент		2,56%	3,43%	3,43%	3,43%
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			4 887,68	18 792,71	19 732,34	20 718,96
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) ; операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей		2 938,91	11 184,67	11 743,90	12 331,10
	в том числе:						
	оплата труда			x	x	x	x
	ремонт основных фондов			x	x	x	x
	материальные затраты			x	x	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего			1 948,77	7 608,04	7 988,44	8 387,86
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей					
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 (3*)	у.е		220,670	224,3751	250,00	300,00
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)		13,32	49,85	46,98	41,10
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека		x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей		x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x	x	x

Примечание:

(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).

(5**) Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2021 год указаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала

(6) Значения показателей 1-2 для сопоставимости данных указаны по регулируемому виду деятельности - передача электрической энергии

(7) Значения показателей со знаком "x" в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.12г. №98-э приказа ФСТ России для указанных периодов или не рассчитываются, или не определяются

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год**		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
			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 с субъектам естественных монополий											
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
	двухставочный тариф											
	ставка на содержание сетей,											
	ВН	руб./МВт в месяц										
	СН1	руб./МВт в месяц										
	СН2	руб./МВт в месяц			1 418 606,03	1 845 197,02	1 430 506,50	1 473 421,70	1 473 421,70	1 517 624,35	1 517 624,35	1 563 153,08
	НН	руб./МВт в месяц					1 825 906,80	1 880 684,01	1 880 684,00	1 937 104,53	1 937 104,52	1 995 217,67
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)											
	ВН	руб./МВт.ч.										
	СН1	руб./МВт.ч.										
	СН2	руб./МВт.ч.			331,18	452,20	332,50	342,50	342,48	352,78	352,75	363,36
	НН	руб./МВт.ч.					750,50	773,01	773,02	796,20	796,21	820,09
	одноставочный тариф											
	ВН	руб./МВт.ч.										
	СН1	руб./МВт.ч.										
	СН2	руб./МВт.ч.			2 620,52	3 409,89	2 805,60	2 889,77	2 889,77	2 976,46	2 976,46	3 065,76
	НН	руб./МВт.ч.					4 135,10	4 259,15	4 259,15	4 386,92	4 386,93	4 518,53

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Ставки тарифов рассчитаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала