

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергии Технологии»

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»
Сокращенное наименование	ООО «Энергии Технологии»
Место нахождения	127254, город Москва, Огородный проезд, дом 16, строение 17, комната 306, 307, 310
Фактический адрес	109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.34, корп.4
ИНН	7743639382
КПП	771501001
Ф.И.О. руководителя	Гапченко Илона Владимировна
Адрес электронной почты	info@ener-t.ru
Контактный телефон	(499) 550-33-37
Факс	—

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год*	Предложение на 2022 год
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	559 224	367 132	875 228
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	10 597	-127 637	297 774
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	210 207	92 204	546 535
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-47 172	-171 469	246 077
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	2%	нд	34%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	102,79	94,08	99,77
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	657 302,0	595 991,0	650 018,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	141 704,9	121 391,2	155 541,0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	2,40%	1,97%	1,97%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16), с изменениями, согласно протоколу ДПР-41-79/17 от 21.12.2017 г.	Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.	Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	652 160,6	367 132,4	875 227,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	180 260,6	199 179,9	205 941,2
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	42 710,9	38 135,7	39 430,2
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	3 364,9	18 617,5	19 249,5
	материальные затраты	тыс. рублей	131 267,2	139 578,6	144 316,7
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	430 111,4	302 550,1	381 386,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	нд	-171 469,3	246 077,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	13 116,7	нд	нд
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР 2020 (с изменениями, утвержденными приказом ДЭПР г. Москвы от 29.10.2020 г. №510-тд)	ИПР 2021-2025 (Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы от 29.10.2020 г. №511-тд)	ИПР 2021-2025 (Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы от 29.10.2020 г. №511-тд)
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	7 832,38	7 713,91	7 970,29
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,01	25,82	25,84
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33	36	36
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	107,21	88,28	91,27
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	15	15
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	не рассчитывается	не рассчитывается	не рассчитывается

1 Показатели

2

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложение на 2022 год	
			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:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	486 964,05	502 440,65	292 409,63	292 646,49	679 886,29	712 571,42
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/тыс.кВт·ч	48,57	77,57	60,57	63,19	64,34	64,34
	одноставочный тариф	рублей/тыс.кВт·ч	992,18	992,18	609,44	622,69	1 346,47	1 346,47