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

(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

## предложение

о размере цен (тарифов), долі	госрочных параметров регу	улирования			
(вид цены (тарифа) на	2018	год			
	(расчетный период регулирования)				
Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»					
(полное и сокращенное наименование юридического лица)					
ООО «Энергии Технологии»					

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью					
«ЭнергииТехнологии»					
Сокращенное наименование _	ООО «Энергии Технологии»				
Место нахождения	129090, г. Москва, ул. Щепкина,д.4				
Фактический адрес	109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.34 к.4				
ИНН <u>7743639382</u>					
КПП <u>770201001</u>					
Ф.И.О. руководителя	Гапченко Илона Владимировна				
Адрес электронной почты	info@ener-t.ru				
	(100) 770 70 77				
Контактный телефон	(499) 550 - 33 - 37				

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

			T				
№ п/п	Наименование показателей		Фактические показатели	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год		
1.	Показатели эффективности деятельности организации	измерения	за 2016 год	на 2017 10Д	на 2010 ГОД		
1.1.	организации Выручка	тыс. рублей	362 068,20	357 551,25	762 139,73		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-9 429,00	11 239,01	67 046,46		
1.3.	ЕВІТОА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	122 969,18	117 981,31	240 619,57		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-9 429,00	11 239,01	67 046,46		
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	3,14%	8,80%		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления	МВт					
3.2.	технологическими режимами <sup>2</sup> Расчетный объем услуг в части обеспечения	МВт·ч					
	надежности 2						
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup> Объем полезного отпуска электроэнергии -	МВт	85,59	75,06	131,47		
3.4.	всего 3	млн. кВт∙ч	470,99	396,29	767,48		
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	млн. кВт∙ч	44,07	44,12	36,92		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент		2,75%			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16)	утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16)	утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.201 №РЭК/ТИБ-1012/16)		
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		424 009,72	357 551,23	762 139,73		
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	143 550,63	160 143,00	256 699,67		
	в том числе:						
	оплата труда		34 185,43	38 264,06	61 335,00		
	ремонт основных фондов		29 254,92	29 825,80	47 808,98		
	материальные затраты	ں ہ	80 110,27	88 406,12	141 709,73		
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	258 387,72	206 097,20	450 636,72		
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-33 953,23	-49 433,84		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	57 947,48	110 937,65*	106 742,30*		
4.4.1.	Реквитаринок испочников программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР 2016-2020 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015 г. №783-ТБИ)	ИПР 2016-2020 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015 г. №783- ТБИ)	)20 ИПР 2016-2020 изом РЭК (Утверждена приказом РЭК		
	Справочно:						
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	y.e.	4 949,69	4 778,62	8 744,30		
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	29,00	33,51	29,36		
5.	единицу Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	J.6.7					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	47	X	48		
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника Реквизиты отраслевого тарифного	тыс. рублей на человека	87,12	X	89,22		
J.3.	соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	Справочно: Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	15	15		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

в соответствии с предложением о корректировке ИПР 2016-2020 гг.

Приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	341 673,70	348 158,12	375 583,59	362 434,59	451 252,92	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт∙ч	57,11	57,11	60,81	66,72	65,47	65,42
	одноставочный тариф	руб./МВт∙ч	800,28	806,26	894,64	909,95	994,28	991,81