

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2018 год**  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО ИПГ "СИНЭФ"**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"**

Сокращенное наименование **ООО ИПГ "СИНЭФ"**

Место нахождения **115280, город Москва, ул. Автозаводская, д. 17, корп. 3, помещение II, комната 1**

Фактический адрес **105066, г. Москва, Токмаков пер., д. 5, стр. 1**

ИНН **7719606210**

КПП **772501001**

Ф.И.О. руководителя **Бруцкий Владимир Трофимович**

Адрес электронной почты [sinef@sinef-group.ru](mailto:sinef@sinef-group.ru)

Контактный телефон **(495) 788-50-14**

Факс **(495) 740-43-37**

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

№	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период <sup>1</sup> )	Предложения на 2018 год (расчётный период регулирования)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	385 884,00	252 932,99	455 688,72
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 44 751,00	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	22 491,36	62 026,01	117 716,82
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 37 454,00	-	-
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	-12%	0%	0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	116,61	91,79	84,46
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	777 561,82	632 860,00	536 611,22
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	10 154,93	-	10 077,17
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	2,19%	2,19%	2,19%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Не утверждена		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		341 380,45	221 003,20	427 398,73
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	124 796,12	157 460,51	191 474,02
	в том числе:				
	оплата труда		56 633,92	75 253,29	91 508,98
	ремонт основных фондов		70,96	23 459,49	28 527,04
	материальные затраты		62 404,98	28 627,38	34 811,26
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	216 584,33	119 506,16	233 346,26
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	- 55 963,47	2 578,45
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2016-2020 г.г. Приказ ДЭПР г. Москвы от 22.12.2016 г. № 626-гд		

№	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период <sup>1</sup> )	Предложения на 2018 год (расчётный период регулирования)
<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	7 282,42	5 141,14	6 467,46
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	17,14	30,63	29,61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	59,00	87,00	87,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,99	72,08	87,65
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" от 22.12.2014 года. Срок действия соглашения 2016-2018 годы.	Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" от 22.12.2014 года. Срок действия соглашения 2016-2018 годы.	Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" от 22.12.2014 года. Срок действия соглашения 2016-2018 годы.
<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 305,00	3 305,00	3 305,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период*)		Предложения на 2018 год (расчетный период регулирования)	
			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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	224 478,13	228 738,36	204 283,00	197 131,10	197 131,10	646 300,61
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	45,21	45,21	48,8	52,1	52,72	52,72
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	464,30	468,08	396,07	403,30	403,30	1 295,10

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Исполнитель: Степанько И.В.

Телефон: 8 (495) 740-43-37, доб. 110