

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 2018-2020 год
(расчетный период регулирования))

ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ - ВОРОНЕЖ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ - ВОРОНЕЖ"

Сокращенное наименование ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ - ВОРОНЕЖ"

Место нахождения 394016, Воронежская область, г.Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 251Д, пом. III

Фактический адрес 394016, Воронежская область, г.Воронеж, ул. 45 Стрелковой Дивизии, 251Д, пом. III

ИНН 3662990355

КПП 366201001

Ф.И.О. руководителя Гриднев Денис Николаевич

Адрес электронной почты gesvgn@mail.ru

Контактный телефон (473) 2070533

Факс

**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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей		32 827,59	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		5 201,78	
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		5 379,19	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		5 201,78	
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		15,85	
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		0,46	
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч		3 720,00	

	электроэнергии — всего ³					
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			3 620,00	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент				
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				32 827,59	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей			26 376,10	
	в том числе:					
	оплата труда				11 779,83	
	ремонт основных фондов				4 132,02	
	материальные затраты				1 259,89	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			5 738,83	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей				

	тарифных источников					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц ³	у. е.			234,20	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)			112,62	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			17,10	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			57,40659	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			12,50	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на 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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-							

