

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов)**  
**на оказание услуг по передаче электрической энергии,**  
**долгосрочных параметров регулирования 2017-2021 годов,**  
на 2019 ГОД  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»**

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Вертикаль»

---

## **Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование – **Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»**

Сокращенное наименование – ООО «Вертикаль»

Место нахождения (юридический адрес) – 143430, Московская область, Красногорский район, рабочий поселок Нахабино, пер. Вокзальный, дом 6

Фактический адрес – 143430, Московская область, Красногорский район, рабочий поселок Нахабино, пер. Вокзальный, дом 6

ИНН - 7725696701

КПП - 502401001

Ф.И.О. руководителя – **Летун Сергей Трофимович**

Адрес электронной почты – [info@vertikal-e.ru](mailto:info@vertikal-e.ru)

Контактный телефон – (495) 983-35-16

Факс – (495) 983-35-16

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

ООО "Вертикаль"

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 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	224 501,00	111 698,43	148 169,31
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	105 334,00	0,00	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	103 689,00	23 258,55	30 575,29
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	69 561,00	0,00	0
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	47%	0%	0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	13,9317	16,8111	22,7968
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	78 618,36	97 813,20	120 657,74
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	17 440,00	19 390,00	19 990,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	3,2075%, Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 219-р		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности утверждена Минэнерго МО	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности утверждена генеральным директором ООО "Вертикаль"	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		103 493,81	103 990,11	139 187,29
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> всего	тыс. рублей	41 454,45	28 610,34	33 565,03
	в том числе:				
	оплата труда		27 439,64	22183,98	26 025,77
	ремонт основных фондов		4 112,40	0	0,00
	материальные затраты		1 396,56	278,85	327,13

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
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	61 639,93	57 315,63	75 387,38
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	399,44	18 064,14	30 234,88
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа утверждена Распоряжением Министерства энергетики МО от 15.08.2014 № 42-р	Инвестиционная программа не утверждена	Инвестиционная программа не утверждена
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2 219,32	2 372,56	2 787,98
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	18,68	12,06	12,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	36	46	54
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,52	x	63,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	50,00	50,00	50,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-469 600,00	x	x

<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).

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

## ООО "Вертикаль"

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	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"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	291 301,52	570 555,83	515 483,37	515 483,37	508 796,89	508 796,89
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	72,29	72,29	72,29	85,32	74,44	74,44
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	698,00	1 296,00	1 135,00	1 148,50	1 228,01	1 228,01
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

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