

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

Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Вертикаль»

Раздел I. Информация об организации

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

Сокращенное наименование – ООО «Вертикаль»

Место нахождения (юридический адрес) – 143430, Московская область, г. Красногорск, рабочий поселок Нахабино, пер. Вокзальный, дом 6, помещение 1, этаж 3, офис 316.

Фактический адрес – 143430, Московская область, г. Красногорск, рабочий поселок Нахабино, пер. Вокзальный, дом 6, дом 6, помещение 1, этаж 3, офис 316.

ИНН - 7725696701

КПП - 502401001

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

Адрес электронной почты – info@vertikal-e.ru

Контактный телефон – (495) 983-35-16

Факс – (495) 983-35-16

ООО "Вертикаль"

Раздел II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 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	141 658,26	138 202,55	173 065,68
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-16 009,00	0,00	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	18 351,62	35 029,42	35 009,90
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-16 154,00	0,00	0,00
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	-11%	0%	0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <***>	МВт	22,5308	22,3766	24,3725
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВт·ч	137 250,69	125 753,00	138 500,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	45 663,93	47 591,00	47 281,26
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов	3,4566%	3,2075%	3,2075%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		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 <****>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		147 557,96	126 825,98	160 160,05
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <*>, <****>; подконтрольные расходы <***> - всего	тыс. рублей	56 731,32	35 338,99	36 632,71
	в том числе:				
	оплата труда		41 218,04	27 401,26	28 404,39
	ремонт основных фондов		4 246,84	0	0,00
	материальные затраты		1 878,73	344,43	357,03

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <***> - всего <***>	тыс. рублей	88 767,19	97 688,86	100 015,55
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-6 201,86	23 511,79
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 не утверждена	Инвестиционная программа не утверждена	Инвестиционная программа не утверждена
4.5.	Объем условных единиц <****>	у.е.	3 551,36	2 903,70	2 967,90
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс. рублей (у.е.)	15,97	12,17	12,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	37	37	37
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	92,09	x	63,46
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	50,00	50,00	50,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-456 542,00	x	x

<> 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).

Генеральный директор

С.Т. Летун

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

ООО "Вертикаль"

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 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							
1.1.	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:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	436 687,40	436 687,40	472 316,46	472 316,46	547 610,98	547 610,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	85,3	83,87	89,249	91,54	93,182	93,182
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 032,00	1 030,00	1 098,00	1 100,00	1 250,00	1 250,00
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч						
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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.

Генеральный директор

С.Т. Летун