

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
на услуги по передаче электрической энергии 2019 год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «УралОйл»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «УралОйл»

Раздел 1. Информация об организации

**Полное наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «УралОйл»

**Сокращенное наименование:** ООО «УралОйл»

**Место нахождения:** 614000, Российская Федерация, г.Пермь, ул. Сибирская, 4

**Фактический адрес:** 614000, Российская Федерация, г.Пермь, ул. Сибирская, 4

**ИНН:** 5902040755

**КПП:** 590201001

**Ф.И.О. Главный энергетик -** Анфалов Александр Геннадьевич

**Контактный телефон:** +7(342) 233-60-35

**Факс:** +7(342) 218-13-03

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	Предложения на расчетный период регулирования				Предложения на расчетный период регулирования
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	91 161,74	94 188,09	97 355,25	100 670,31	104 140,75
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	20 911,78	20 911,78	20 911,78	20 911,78	20 911,78
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	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	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-	-	-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч	-	-	-	-	-
3.3.	Завлаченная мощность <sup>3</sup>	МВт	9,9340	9,9340	9,9340	9,9340	9,9340
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	69 507,00	69 507,00	69 507,00	69 507,00	69 507,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием решений приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
3.7.	Реализованные программы энергосбережения (без утверждения, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
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	тыс. рублей	91 161,74	94 188,09	97 355,25	100 670,31	104 140,75

4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	48441,93	50234,28	52092,95	54020,39	56019,14
в том числе:					
оплаты труда	17 947,17	18 611,22	19 299,83	20 013,93	20 754,44
работы и услуги производственного характера	30 217,48	31 335,52	32 494,94	33 697,25	34 944,05
материальные затраты	277,28	287,54	298,18	309,21	320,65
4.2. Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>5</sup>	42 719,81	43 933,81	45 262,30	46 649,92	48 121,59
в том числе:					
неподконтрольные расходы	26 871,67	27 075,53	27 286,94	27 506,17	27 733,50
расходы на компенсацию потерь	15 848,14	16 878,28	17 973,36	19 143,75	20 388,09
4.3. Выплаченные, излишне доходы (расходы) прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1. Реализация инвестиционной программы (срок утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	-	-	-	-
Суммарно:					
Объем условных единиц <sup>3</sup>	2 138,00	2 138,00	2 138,00	2 138,00	2 138,00
Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	22,66	21,50	24,37	25,27	26,20
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1. Среднесписочная численность персонала	67,00	67,00	68,00	69,00	70,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	22,32	23,15	23,65	24,17	24,71
5.3. Реализованного тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарно:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Анализ финансовой устойчивости по величине пассива (недостатке) собственных оборотных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

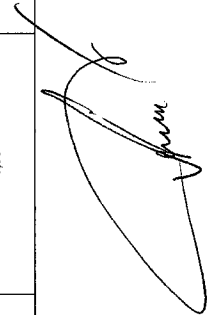
<sup>2</sup> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Главный энергетик ООО "УралЮг"

А.Г. Анфалов



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на расчетный период регулирования					Предложения на расчетный период регулирования
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	631 798,63	648 544,68	665 910,32	683 918,50	702 592,98	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	228,01	242,83	258,61	275,42	293,33	
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 311,56	1 355,10	1 400,66	1 448,36	1 498,29	

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

Главный энергетик ООО "УралОйл"

А.Г. Анфалов