

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о **размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
на услуги по передаче электрической энергии корректировка тарифов на 2021 - 2024 год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»  
ООО «ВСК»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

в границах Кировской области



I. Информация об организации

**Полное наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Вятская Сетевая Компания»

**Сокращенное наименование:** ООО «ВСК»

**Место нахождения:** 610006, г. Киров, ул. Кутшо, д. 6-12

**Фактический адрес:** 610044, г. Киров, ул. Луганская, д. 49, оф. 206

**ИНН:** 4345390493

**КПП:** 434501001

**Ф.И.О. Директор -** Макаров Евгений Андреевич

**Адрес электронной почты:** vskelektroset@gmail.com

**Контактный телефон:** 89091330337,74-68-84,(8332)227-168

**Факс:** нет



*Макаров Е.А.*

III. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Предложения на расчетный период регулирования			
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 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	14 184,97	21 358,11	42 358,98	38 111,88	38 789,92	39 482,74
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-705,20	62,93687826	94,42	96,24	98,08	99,97
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-312,28	104,44	285,96	287,77	289,62	291,51
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 529,37	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	-4,97%	0,29%	0,22%	0,25%	0,25%	0,25%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>1</sup>	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч						
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	8,82	6,93	7,75	7,75	7,75	7,75
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	42,87	39,17	44,29	44,29	44,29	44,29
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч						
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	6,12		0,72			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				Программа "Энергосбережение и повышения энергетической эффективности ООО "ВСК" на 2020-2024 гг." утверждена директором ООО "ВСК" 01.02.2019 года			
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	15 716,20	21 358,11	42 358,98	38 111,88	38 789,92	39 482,74
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>5,6</sup> , подконтрольные расходы <sup>4</sup> - всего	тыс. рублей	7 388,29	15 445,73	23 172,82	23 617,74	24 071,20	24 533,36
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. рублей	4 119,90	9 066,84	13 602,75	13 863,92	14 130,10	14 401,40
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	150,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	материальные затраты	тыс. рублей	2 693,16	2 076,65	3 115,54	3 175,36	3 236,33	3 298,47
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>5,6</sup> , неподконтрольные расходы <sup>4</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	6 913,16	6 210,97	10 332,91	10 382,75	10 483,99	10 587,60
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-1 249,71	4 738,34	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
	Справочно:							
	Объем условных единиц <sup>7</sup>	у.е.	2 168,05	1 830,78	2 329,03	2 329,03	2 329,03	2 329,03
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	3,41	8,44	9,95	10,14	10,34	10,53
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	20,97895942	31	31	31	31
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	18,07	36,02	36,60	37,30	38,02	38,75
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				Письмо от Кирово ОО ВЭП "О регистрации ППО ВСК и внесении в Реестр ППО КировоОО ВЭП"			
6.	Чистый капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,000	10,00	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 529,37					

Директор ООО "ВСК"

Макаров Е.А.



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период						Предложения на расчетный период регулирования									
			2019 год		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 г/га					
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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.	Управление 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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	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 в ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухэтапный тариф		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт мес.	135 118,50	135 118,50	245 377,93	245 377,93	412 641,64	412 641,64	365 675,99	365 675,99	371 641,85	371 641,85	377 726,74	377 726,74	377 726,74	377 726,74	377 726,74	377 726,74
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт в ч.	33,04	33,04	24,28	24,28	90,13	90,13	92,84	92,84	95,62	95,62	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49
	единоставный тариф	руб./МВт в ч.	366,67	366,67	545,32	545,32	956,47	956,47	860,57	860,57	875,88	875,88	891,53	891,53	891,53	891,53	891,53	891,53
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сборов надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	руб./МВт в ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сборов надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, получающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тис. кВт в ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тис. кВт в 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:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор ООО "ВСК"

Макаров Е.А.

