Приложение N 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 N 64)

## предложение

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_\_\_ год (расчетный период регулирования)

	(расчетні	ыи период регулиј	ования)		
		волжская сетевая ком			
	(полное и сокращ	енное наименование юри ООО "ВСК"	идического лица)		
	І. Инф	формация об организ	ации		
Полное наименование ООО "	Do тиомо д				
Сокращенное наименование		зая компания"			
Место нахождения 443022, С	амарская облас	сть, г. Самара, проезд	Мальцева, д.7, Лито	ер А, офис 208	
Фактический адрес 443022, С	амарская облас	сть, г. Самара, проезд	мальцева, д.7, Лите	ер А, офис 208	
ИНН 6318035528					
КПП <u>631801001</u> Ф.И.О. руководителя <u>Волков</u>	I/ A				
Адрес электронной почты та	кирилл Андрес	ВВИЧ			
Контактный телефон 8 800-25					
Факс 8 (846) 953-77-10	00 21 00				
I	I. Основные пог	казатели деятельност	и организации		
			•		
		Фактические	Показатели,	-	
Наименование	Единица	показатели за год, предшествующий	утвержденные	Предложения на расчетный период	
показателей	измерения	базовому периоду	на базовый период *(2023 год)	регулирования (2024 год)	
		(2022год)			
1. Основные	показатели деят	тельности организаций	, относящихся к субъе	ктам	
естествення		также коммерческого		інка	
1. Показатели эффективности	Электри	ческой энергии (мощн	ости)	T	
деятельности организации					
1.1. Выручка	тыс. рублей	68 994,86	75 371,59	81 689,89	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00		
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и	тыс. рублей	-250,45	608,81	607,58	
амортизации)					
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 100,00	0,00	0,00	
2. Показатели рентабельности				0,00	
организации					
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от	процентов	-1,59	0,00	0,00	
продаж в каждом рубле					
выручки). Нормальное					
значение для отрасли электроэнергетики от 9					
процентов и более					
3. Показатели регулируемых					
видов деятельности					
организации	) m	0.00			
3.1. Расчетный объем услуг в части управления	МВт	0,00	0,00	0,00	
технологическими					
режимами **					
3.2. Расчетный объем услуг в	МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	
части обеспечения надежности **					
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	6,31	6,55	7.00	
3.4. Объем полезного отпуска	тыс. кВт-ч	48 741,05	47 764,91	7,08 54 616,74	
электроэнергии - всего ***		,		34010,74	

7 170,15

7 100,56

8 557,32

Объем полезного отпуска

электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей  $^3$ 

тыс. кВт-ч

3.7. Ре	Наименование показателей  Гровень потерь лектрической энергии *** еквизиты программы нергоэффективности (кем тверждения, номер риказа)*** усуммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии **** (еобходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)	Единица измерения процентов МВт·ч	предшествующий базовому периоду (2022год) 5,78 Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2020-2022 гг. (утв. директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)	утвержденные на базовый период *(2023 год)  5,34  Программа энергосбережения и энергоофективности на 2023-2025 гг. (7гв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год 5,34 Программа энергообережения и энергоэффективности на 2023-2025 (утв. директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)
3.7. Ре	Гровень потерь лектрической энергии *** еквизиты программы нергоэффективности (кем тверждена, дата твержденая, номер риказа)***  Суммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии частниками оптового рынка лектрической энергии **** деобходимая валовая выручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные	процентов МВт·ч	(2022год) 5,78 Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2020-2022 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)	период *(2023 год)  5,34  Программа энергосбережения и энергоффективности на 2023-2025 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)	5,34 Программа энергосбережения и энергохффективности на 2023-2025 (утв.лиректором ООО "BCK" от 08.04.22г. №3)
3.7. Ре	лектрической энергии *** еквизиты программы нергоэффективности (кем тверждена, дата тверждения, номер риказа)***  суммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии частниками оптового рынка лектрической энергии ****  собходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** **** перационные подконтрольные)	МВт∙ч	5,78 Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2020-2022 гг. (Угв.директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)  - 46 899,35	Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2023-2025 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)	Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2023-2025 (утв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)
3.8. Су пр эли учи эли опр не	нергоэффективности (кем тверждена, дата тверждения, номер риказа)***  уммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии ****  (вобходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и сализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)		звергоэффективности на 2020- 2022 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)	энергоэффективности на 2023- 2025 гг. (утв. директором ООО "BCK" от 08.04.22г. №3)	энергоэффективности на 2023-2025 (утв.лиректором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)
3.8. Су пр эли эли 4.1. Рай и у оп пр оп ма 4.2. Рай 4.1. Не рай 4.3. Вый доог лет 4.4. Ин	тверждена, дата тверждения, номер риказа)***  суммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии ****  деобходимая валовая выручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)		2022 гг. (утв., директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)	2025 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)	(утв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)
9 уги пр 3.8. Су пр эли эли 4. Не вы ви, ор, 4.1. Раг пр реа и у оп (по рас в т оп. 4.2. Рас ука 4.1 не рас 4.3. Вы доо	тверждения, номер риказа)***  суммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии частниками оптового рынка лектрической энергии ****  деобходимая валовая выручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)		"BCK" or 07.03.19r. ½(5)	"BCK" or 08.04.22r. №3)	08.04.22r. №3)
3.8. Су пр элл уч: элл уч: элл уч: элл от. Пр от.	риказа)***  Суммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии  частниками оптового рынка лектрической энергии  ***  Необходимая валовая выручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и  еализацией товаров, работ услуг  услуг   ** ****; перационные подконтрольные)			21 354,69	58 969,44
3.8. Су пр эло учо эло учо эло учо эло учо эло оп ста пр рег маг 4.1. Рас ука 4.2. Рас ука 4.4. Ин 4.3. Вы доог лет 4.4. Ин	уммарный объем роизводства и потребления лектрической энергии частниками оптового рынка лектрической энергии **** leoбходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и eализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)			21 354,69	58 969,44
1 пр эло учи эли эли ори ори ори ори ори оп	роизводства и потребления лектрической энергии частниками оптового рынка лектрической энергии **** leобходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)			21 354,69	58 969,44
9ли учи элли 4.1. Рам и у опи (пи рам в т оп. рег ма: 4.2. Рам ука 4.1. Чан 4.3. Вы доог доог от оп.	пектрической энергии частниками оптового рынка пектрической энергии **** leобходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)	тыс. рублей		21 354,69	58 969,44
94.1 Невы ви, ори 4.1. Распретов и у установ и и у оппретов и и и и и и и и и и и и и и и и и и и	частниками оптового рынка пектрической энергии ****  (еобходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг ******, перационные подконтрольные)	тыс. рублей		21 354,69	58 969,44
3ли     4. Не     Вы     ви,      ор,      4.1. Раг     пр     реа     и у      опо      пр     рас     в т      оп.      реа     4.2. Рас     4.3. Вы     доо      лет     4.4. Ин	пектрической энергии ****  деобходимая валовая  ыручка по регулируемым  идам деятельности  рганизации - всего  асходы, связанные с  роизводством и  еализацией товаров, работ  услуг *** ****,  перационные  подконтрольные)	тыс. рублей		21 354,69	58 969,44
4. Не вы ви, орр 4.1. Раг пр рег и у оп (по рас в т оп. рег ма: 4.2. Рас ука 4.1. нег рас 4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	еобходимая валовая ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)	тыс. рублей		21 354,69	58 969,44
Вы видором 4.1. Рас пределательной	ыручка по регулируемым идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)	тыс. рублей		21 354,69	58 969,44
Ви, ору 4.1. Рас преседения и у описто оп. вторы ма: 4.2. Рас ука 4.1 негерас 4.3. Вы дох дел	идам деятельности рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)	тыс. рублей	20 866.02		
4.1. Par np pea	рганизации - всего асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные	тыс. рублей	20 866.02		
4.1. Рапревой и у оппорасов в т оппорасов магана 4.2. Расов магана 4.3. Вы доого леп	асходы, связанные с роизводством и еализацией товаров, работ услуг *** ****; перационные подконтрольные)	тыс. рублей	20 866.02		
пр реа и у опп (пи рас в т т оп. рем ма: 4.2. Рас ука 4.1 неп рас 4.3. Вы доо леп 4.4. Ин	роизводством и еализацией товаров, работ услуг **· ****; перационные подконтрольные)	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		20 600,81	50 807,27
и у опи (по расе в т т оп. рег ма: 4.2. Расе ука 4.1 нег расе в достана достана 4.4. Ин	услуг ** <sup>,</sup> ****; перационные подконтрольные)		,	20 000,81	30 807,27
оп. (пс рас в т т оп. ) рек ма:  4.2. Рас ука 4.1 нее рас 4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	перационные подконтрольные)				
(пс рас в т т оп. рег ма: 4.2. Рас ука 4.1. нег рас 4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	подконтрольные)				
рак в т т оп. рег ма: 4.2. Рак ука 4.1. нег рак 4.3. Вы дог лет					
ВТ ТОП.  рен ма: 4.2. Рас ука 4.1. нег рас 4.3. Вы доог леп					
оп. рен ма: 4.2. Рас ука 4.1 нег рас 4.3. Вы доз лет	асходы *** - всего				
рел 4.2. Рас ука 4.1 нег рас 4.3. Вы дог лет 4.4. Ин	том числе:				
4.2. Pac yks 4.1 Hei pac 4.3. Bы дог лет 4.4. Ин	плата труда		6 708,10	7 110,09	17 535,43
4.2. Рас ука 4.1 нег рас 4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	емонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
ука 4.1 нег рас 4.3. Вы дог лет 4.4. Ин	атериальные затраты		8 383,80	8 348,14	20 588,81
4.1 нег рас 4.3. Вы доу лет 4.4. Ин	асходы, за исключением	тыс. рублей	26 033,33	5 419,19	14 588,69
4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	казанных в позиции				
рас 4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	1 *** ****,				
4.3. Вы дох лет 4.4. Ин	еподконтрольные				
дог лет 4.4. Ин	асходы *** - всего ***				
лет 4.4. Ин	ыпадающие, излишние	тыс. рублей		-4 665,31	-6 426,52
4.4. Ин	оходы (расходы) прошлых				
	нвестиции,		0.00		
	существляемые за счет	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
-	прифных источников				
	еквизиты инвестиционной			Инвестиционная программа на	Munacumanus managana na 202
	рограммы (кем утверждена,			2023-2026 гг. (утв. директором	Инвестиционная программа на 202: 2026 гг. (утв. директором ООО "ВСЕ
_	ата утверждения, номер			OOO "BCK" or 28.02.22r. №1)	от 28.02.22г. №1)
	риказа)				
4.5. O6	бъем условных единиц ***	y.e.	915,00	915,05	2 597,96
	перационные	тыс. рублей	22,80	22,51	
	одконтрольные) расходы	(y.e.)	22,00	22,31	19,56
	а условную единицу ***	0 ***/			
5. По	оказатели численности				
пер	ерсонала и фонда оплаты				
тру	руда по регулируемым				
	идам деятельности				
	реднесписочная	человек	19,00	17,00	31,00
	исленность персонала				
	реднемесячная заработная	тыс. рублей	29,42	34,85	47,14
	пата на одного работника	на человека			
	еквизиты отраслевого		-	-	-
_	рифного соглашения (дата		1		
	тверждения, срок действия)		10.00		
	ставный капитал кладочный капитал,	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	21 (MC 1)21 & A				
	ставный фонд, вклады оварищей)				
		тыс. рублей			
		тыс. руолеи	_	7	-
	нализ финансовой				
	нализ финансовой стойчивости по величине			I	
сре	нализ финансовой				t .

Директор

Волков К.А.

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год		
		измерения	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу-
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	рублей/МВт в месяц			,			
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный							,
	оператор Единой предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	рублей/МВт-ч						
	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 акционерным обществом						940	
1.2.	"Системный оператор Единой энергетической системы" услуги по передаче							
	электрической энергии:							
	двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
		в месяц						
	вн	рублей/МВт	735 658,83	812 315,28	884 693,46	884 693,46	884 693,46	937 775,07
	cH2	рублей/МВт	1 064 198,25	1 178 129,51	1 283 101,91	1 283 101,91	1 283 101,91	1 360 088,02
	нн	рублей/МВт рублей/МВт	1 595 579,30 2 039 397,74	1 765 199,52	1 922 480,54	1 922 480,54	1 922 480,54	2 037 829,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт-ч	2037371,14	2 271 318,56	2 473 754,39	2 473 754,39	2 473 754,39	2 622 179,66
	вн	рублей/МВт	122,80	128,57	140,14	140,14	140,14	148,55
	сн1	рублей/МВт	275,22	288,15	314,08	314,08	314,08	332,93
	сн2	рублей/МВт	374,13	391,71	426,97	426,97	426,97	452,58
	нн	рублей/МВт	963,45	1 007,96	1 098,58	1 098,58	1 098,58	1 164,49
	одноставочный тариф	рублей/МВт-ч					,	
	ВН	рублей/МВт-ч	1 350,52	1 484,22	1 617,80	1 617,80	1 617,80	1 714,87

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
		пэмереппя	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие
	сн1	рублей/МВт-ч	2 051,23	2 254,30	2 457,19	2 457,19	2 457,19	2 604,62
	сн2	рублей/МВт ч	3 036,95	3 337,61	3 637,99	3 637,99	3 637,99	3 856,27
	нн	рублей/МВт∙ч	4 366,95	4 798,50	5 230,37	5 230,37	5 230,37	5 544,19
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт∙ч	я.		,			
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт∙ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт-ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт-ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч			D:			
	не менее 10 МВт	рублей/МВт-ч						
4.	Для генерирующих объектов:							†
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						<u> </u>
	> 13 KT/CM <sup>2</sup>	рублей/Гкал				<del>                                     </del>		
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						1
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/ куб. метр						
	пар	рублей/ куб. метр						

Директор

Волков К.А.