

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** 2024 **ГОДЫ**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КИРЭС»

в границах Кировской области

## I. Информация об организации

**Полное наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети»

**Сокращенное наименование:** ООО «КИРЭС»

**Место нахождения:** 610020, Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Энергетиков, соор. 36А

**Фактический адрес:** 610020, Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Энергетиков, соор. 36А

**ИНН:** 4345479720

**КПП:** 434501001

**Ф.И.О. Директор -** Ефимов Дмитрий Валерьевич

**Адрес электронной почты:** [info@kires.ru](mailto:info@kires.ru)

**Контактный телефон:** 8(8332) 21-44-43, 21-44-47, 8 800 350 41 95

**Факс:** нет

## II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения			
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирувания
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-			
1.1.	Выручка	тыс. рублей	48 413,65	62 187,64	81 072,35
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-482,00	5 200,85	8 595,55
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 535,09	10 588,31	17 682,23
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-8 781,47	4 493,00	6 646,00
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	-1,00%	8,36%	10,60%
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.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	27,15	27,02	28,66
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	107 638,50	106 195,09	105 025,20
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	2,79%, реш. РСТ КО № 48/4-ээ-2020 от 30.12.2019, № 44/7-ээ-2021 от 30.12.2020 и № 46/18-ээ-2022 от 28.12.2021 по Приказу от 26.09.2017 № 887 Минэнерго России	3,33 %, реш. РСТ КО № 46/2-ээ-2023 от 28.11.2022 по Приказу от 26.09.2017 № 887 Минэнерго России	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО "КИРЭС" на 2020-2024 гг., утверждена директором ООО"КИРЭС" 15.04.2019 года	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО "КИРЭС" на 2023-2027 гг., утверждена директором ООО"КИРЭС" от 14.03.2022 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	57 195,11	62 187,64	81 072,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	20 014,70	24 913,27	26 440,75
	в том числе:	-	-	-	-
	оплата труда	тыс. рублей	12 475,73	12 665,64	13 442,19
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	0,00	1 767,63	1 876,01
	материальные затраты	тыс. рублей	5 140,69	5 858,44	6 391,24
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	25 269,70	18 860,26	27 044,52
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	4 921,41	12 510,47
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 488,80	4 493,00	6 646,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	Распоряжение МЭиЖКХ КО от «31» октября 2019 г. № 90 об утверждении инвестиционной программы ООО "КИРЭС" на 2020-2024 годы (размещена на сайте Министерства энергетики и ЖКХ Кировской области)		
	<i>Справочно:</i>				

	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1 076,86	1 146,42	1 179,99
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	18,59	21,73	22,41
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19,90	27,13	27,13
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,24	38,90	41,29
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	102 489,63	102 489,63	102 489,63
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-879,11	-	-

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

<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).

Директор ООО "КИРЭС"



Д.В. Ефимов

II. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022 год		2023 год		2024 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.	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.мес.	138 994,46	138 994,46	150 176,22	150 176,22	191 919,48	191 919,48
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	110,65	110,65	127,06	127,06	143,55	143,55
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	531,36	531,36	585,60	585,60	771,93	771,93
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	-	-	-	-	-	-
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.

Директор ООО "КИРЭС"



Д.В. Ефимов