

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 _____ 2021 - 2022 _____ ГОД
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КИРЭС»

в границах Кировской области

1. 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. Шевели сл., территория Подстанция 110/6 кВ, помещение: ЛИТЕР А

Фактический адрес: 610020, Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Шевели сл., территория Подстанция 110/6 кВ, помещение: ЛИТЕР А

ИНН: 4345479720

КПП: 434501001

Ф.И.О. Директор - Ефимов Олег Валерьевич

Адрес электронной почты: info@kires.ru

Контактный телефон: 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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹			Предложения на расчетный период регулирования
				2020 год	2021 год	2022 год	
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	38 233,40	44 575,32	82 702,42	60 248,32	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-8 413,00	72,99	4 054,42	4 524,07	
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-3 861,68	4 108,67	11 261,89	11 731,54	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-8 997,07	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	-22,00%	0,16%	4,90%	7,51%	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч					
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	26,75	26,75	27,15	27,15	

3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	117 938,80	111 997,20	111 866,25	111 866,25
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,79%, реш. РСТ КО от 28.12.2018 № 48/14-ээ-2019 по Приказу от 26.09.2017 № 887 Минэнерго России	2,79%, реш. РСТ КО от 30.12.2098 № 48/4-ээ-2020 по Приказу от 26.09.2017 № 887 Минэнерго России		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	47 230,48	44 575,32	82 702,42	60 248,32
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	22 603,62	23 707,60	23 847,24	24 057,09
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	12 569,97	11 931,99	12 002,26	12 107,88
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	2 673,70	3 577,72	3 598,80	3 630,47
	материальные затраты	тыс. рублей	1 227,26	2 981,02	2 998,58	3 024,96

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	15 504,47	11 478,71	38 797,72	25 317,66
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	9 500,61	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	3 981,00	4 450,00
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 ³	у.е.	1 013,45	1 004,90	1 058,24	1 058,24
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,30	23,59	22,53	22,73
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23,00	36,66	36,66	36,66
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,54	27,12	27,28	27,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	102 489,63	102 489,634	102 489,63	102 489,63

7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1431,56786	-	-	-
----	---	-------------	-------------	---	---	---

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



Директор ООО "КИРЭС"

О.В. Ефимов

	руб./МВт·ч								
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 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	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в	-	-	-	-	-	-	-	-
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"

О.В. Ефимов