Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64)

## предложение

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на <b>2021</b> год
(расчетный период регулирования)
"Кабардино-Балкарское акционерное общество энергетики и электрификации"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО «Каббалкэнерго»
I. Информация об организации
Полное наименование "Кабардино-Балкарское акционерное общество энергетики и электрификации"
Сокращенное наименование АО «Каббалкэнерго»
Место нахождения Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6
Фактический адрес Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6
ИНН 0711008455
КПП 072101001
Ф.И.О. руководителя Докшукин Аслан Исуфович
Адрес электронной почты office@kabene.ru
Контактный телефон (8662) 77-32-17, 77-31-67
Факс (8662) 77-11-00

## II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основ	ные показатели деятельности гарантирующих поставщиков			•	
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 486 179	1 491 670	1 483 753
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт∙ч	433 572	426 998	448 091
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	0	0	0
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч	433 572	426 998	448 091
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	220 507	211 836	227 481
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	213 064	215 162	220 610
	в том числе:	тыс. кВт∙ч	0	0	0
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными	тыс. кВт∙ч	202 800	211 660	204 649
	установками				
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч	202 800	211 660	
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	103 227	105 005	
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	99 574	106 654	100 755
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	11 332	0	11 703
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч	11 332	0	11 703
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	5 605		5 941
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	5 727		5 762
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт∙ч	0	0	0
1 1 3 A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.71.	первое полугодие	тыс. кВт ч	- O	0	U
	второе полугодие	тыс. кВт ч			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в				
	установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными	тыс. кВт∙ч	0	0	0
	установками			·	Ĭ
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	0	0	0
1.1.1.21.	первое полугодие	тыс. кВт-ч	<u> </u>		Ŭ
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт ч	0	0	0
1.1.1.0.	первое полугодие	тыс. кВт-ч	Ŭ		Ü
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт ч	214 764	210 852	226 287
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч	0	0	
1.1.5.11.	первое полугодие	тыс. кВт·ч			Ť
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1		
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	214 764	210 852	226 287
1.1.0.D.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	109 149	104 605	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	105 615	106 247	
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	4 676	4 487	
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч	0	0	
111101111	первое полугодие	тыс. кВт∙ч		<u> </u>	
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч	4 676	4 487	5 453
1.1.0.2.	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	2 527	2 226	
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	2 149	2 261	2 685
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и		(00.142		720.072
	приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт∙ч	698 142	756 396	728 862
	менее 670 кВт	тыс. кВт∙ч	500 257	547 580	524 155
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	250 122	269 049	
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	250 135	278 531	267 937
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	193 386	203 678	
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	92 616	96 840	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	100 770	106 838	
	не менее 10 MBт	тыс. кВт·ч	4 499	5 138	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 397	2 807	2 179
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 103	2 331	2 279

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт∙ч	354 465	308 277	306 800
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	176 872	156 918	157 737
	во втором полугодии	тыс. кВт∙ч	177 593	151 359	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		241,758	X	241,758
	в том числе:		·		·
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	228,802		228,802
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	12,950	x	12,950
	менее 670 кВт	тыс. штук	12,876	X	12,876
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,073	X	0,073
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	X	0,001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,006	х	0,006
3	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		252 538	250 011	252 538
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	ШТУК	230 692	228 941	230 692
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	21 482	20 693	
	менее 670 кВт	штук	21 360	20 520	21 360
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	109	158	109
	не менее 10 МВт	штук	13	15	13
4.	Количество точек подключения	штук	252 538	250 011	252 538
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 309 561	622 077	890 674
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам				
	деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	447,3	X	X
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	43,943	X	X

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы от 21.12.2018г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы от 21.12.2018г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы от 21.12.2018г.
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	25 07 0	
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	657 225	90 073	
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-847 306	39 389	
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-847 285	39 389	
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-64,7	6,3	17,0
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		X	x	Проект инвестиционной программы электронный адрес размещения: http://kabbalkenergo.ru/ klientam/investitsionna ya-programma.html. Дата размещения 01.04.2020г. (доработанный проект от 05.10.2020г.)

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

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
noxusuroson		первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	141	602	471	471	471	913
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	249	297	197	197	197	876
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	239	597	576	636	636	710
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	96	597	363	212	425	237
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	91	597	192	212	425	237

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