

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
(вид цены (тарифа) на 2022 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	<u>"Кабардино-Балкарское акционерное общество энергетики и электрификации"</u>
Сокращенное наименование	<u>АО «Каббалкэнерго»</u>
Место нахождения	<u>Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6</u>
Фактический адрес	<u>Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6</u>
ИНН	<u>0711008455</u>
КПП	<u>072101001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Докшукин Аслан Исуфович</u>
Адрес электронной почты	<u>office@kabene.ru</u>
Контактный телефон	<u>(8662) 77-32-17</u>
Факс	<u>(8662) 77-11-00</u>

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁾	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 499 460	1 502 364	1 525 105
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	450 454	432 726	468 865
1.1.А.	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	450 454	432 726	468 865
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	228 047	219 681	237 495
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	222 407	213 045	231 370
	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 установками	тыс. кВт·ч	201 393	208 932	209 624
1.1.1.А.	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	201 393	208 932	209 624
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	101 084	106 068	106 181
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	100 308	102 864	103 443
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	15 493	0	16 127
1.1.2.А.	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	15 493	0	16 127
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 412		8 169
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7 082		7 958
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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁾	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	227 894	218 527	237 208
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	227 894	218 527	237 208
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	115 985	110 939	120 153
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	111 908	107 588	117 055
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	5 674	5 266	5 906
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 674	5 266	5 906
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 566	2 673	2 992
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 109	2 592	2 915
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	690 890	851 095	833 268
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	496 383	612 057	598 677
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	236 581	299 186	292 153
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	259 801	312 871	306 524
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	190 169	233 832	229 359
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	90 223	114 302	111 927
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	99 946	119 531	117 432
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 338	5 206	5 232
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 358	2 544	2 553
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 980	2 661	2 679
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	358 116	218 544	222 973
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	176 102	111 052	114 110
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	182 014	107 492	108 863

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁾	Предложения на расчетный период регулирования
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		243,000	x	243,000
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	230,720	x	230,720
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	12,273	x	12,273
	менее 670 кВт	тыс. штук	12,211	x	12,211
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,061	x	0,061
	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	0,007	x	0,007
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		254 084	252 538	254 084
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	232 457	230 692	232 457
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	21 260	21 482	21 260
	менее 670 кВт	штук	21 115	21 360	21 115
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	132	109	132
	не менее 10 МВт	штук	13	13	13
4.	Количество точек подключения	штук	254 084	252 538	254 084
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 507 951	631 029	883 164
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	449,0	x	x ⁴⁾
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	44,544	x	x ⁴⁾
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	164 751	0	43 570
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	866 335	0	104 768
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-882 223	113 790 ²⁾	96 961
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-886 022	113 790 ³⁾	96 961
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-58,5	x	11,0

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁾	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	Приказом Минпромэnergоторг КБР от 30.10.2020 № 213 утверждена инвестиционная программа АО «Каббалкэnergо» на 2021-2023 годы. Электронный адрес размещения: https://minpromtorg.kbr.ru/investiczionnye-programmy-subektov-energetiki-kbr/	Приказом Минпромэnergоторг КБР от 30.10.2020 № 213 утверждена инвестиционная программа АО «Каббалкэnergо» на 2021-2023 годы. Электронный адрес размещения: https://minpromtorg.kbr.ru/investiczionnye-programmy-subektov-energetiki-kbr/

ПРИМЕЧАНИЕ:

- 1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. Информация по разделу "Показатели, утвержденные на базовый период" заполнена в соответствии с протоколом заседания Правления ГКТиЖН КБР от 29.12.2020 № 13.
- 2) Показатель "Необходимые расходы из прибыли", утвержденный на базовый период включает следующие показатели: "Расчетная предпринимательская прибыль", "Капитальные вложения", "Налог на прибыль" согласно протоколу заседания Правления ГКТиЖН КБР от 29.12.2020 № 13.
- 3) Показатель "Чистая прибыль (убыток)", утвержденный на базовый период включает следующие показатели: "Расчетная предпринимательская прибыль", "Капитальные вложения" согласно протоколу заседания Правления ГКТиЖН КБР от 29.12.2020 № 13.
- 4) Предложения на расчетный период регулирования по показателю не заявляются, так как их расчет не предусмотрен Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

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	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	471	471	257	257	257	954
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	197	197	297	910	641	641
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	576	636	457	562	561	781
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	363	212	457	187	187	282
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	192	212	457	187	187	260

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Управляющий директор АО "Каббалкэнерго"



А.И. Докшукин