

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт "Единая карельская сбытовая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "Энергокомфорт". Карелия"

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт "Единая карельская сбытовая компания"

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт "Единая карельская сбытовая компания"

Сокращенное наименование ООО "Энергокомфорт". Карелия"

Место нахождения 185035 г.Петрозаводск ул.Кирова 49А 1 этаж

Фактический адрес 185035 г.Петрозаводск ул.Кирова 49А 1 этаж

ИНН 1001174763

КПП 100101001

Ф.И.О. руководителя Сафронов Александр Владимирович

Адрес электронной почты komfort@rks.karelia.ru

Контактный телефон (8142)33-26-21

Факс (8142)33-26-33

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
1. Объемы полезного отпуска		743 395	756 133	764 638
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему	тыс. кВт·ч	332 619	333 580	336 925
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	332 619	333 580	336 925
первое полугодие	тыс. кВт·ч	174 583	177 448	177 095
второе полугодие	тыс. кВт·ч	158 037	156 132	159 830
в том числе:	тыс. кВт·ч		3	
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	87 587	85 072	88 563
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	87 587	85 072	88 563
первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 693	45 433	45 293
второе полугодие	тыс. кВт·ч	42 894	39 639	43 270
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	173 708	178 293	176 085
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	173 708	178 293	176 085
первое полугодие	тыс. кВт·ч	93 211	95 483	94 615
второе полугодие	тыс. кВт·ч	80 498	82 810	81 471
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	4 911	4 207	4 969
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	4 911	4 207	4 969

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 771	2 179	2 799
второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 140	2 028	2 171
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	66 413	66 008	67 307
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	66 413	66 008	67 307
первое полугодие	тыс. кВт·ч	33 909	34 352	34 389
второе полугодие	тыс. кВт·ч	32 505	31 655	32 919
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	312 767	314 283	326 924
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	235 780	237 404	246 415
первое полугодие	тыс. кВт·ч	116 391	120 698	123 134
второе полугодие	тыс. кВт·ч	119 389	116 706	123 281
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	76 987	76 879	80 509
первое полугодие	тыс. кВт·ч	38 075	38 099	40 352
второе полугодие	тыс. кВт·ч	38 912	38 780	40 157
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	98 009	108 270	100 789
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	50 577	56 384	52 084
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	47 431	51 885	48 705
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		114.868	114.69	114.697
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему	тыс. штук	111.94	111.762	111.762
2.2. с потребителями, за исключением менее 670 кВт	тыс. штук	2.921	2.921	2.928
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	2.889	2.889	2.896
не менее 10 МВт	тыс. штук	0.032	0.032	0.032
2.3. с сетевыми организациями,	тыс. штук	0	0	0
3. Количество точек учета по		125 191	125 285	125 077
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему	штук	114 650	114 820	114 479
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	10 190	10 083	10 195
менее 670 кВт	штук	10 055	9 948	10 058
от 670 кВт до 10 МВт	штук	135	135	137
не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4. Количество точек подключения	штук	18 915	18 972	18 972
5. Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	189 985	262 256	301 528
6. Показатели численности персонала и				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	94,9	x	x
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,7	x	x
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№8/17-19 от 14.04.2017 г.	№8/17-19 от 14.04.2017 г.	№8/17-19 от 14.04.2017 г.
7. Проценты по обслуживанию заемных	тыс. рублей	1 919	17 118	15 571
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	17 956	39 244	36 375
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		1 987	87 479
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	31 629	17 310	22 456
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле	процент	16,6%	6,6%	7,4%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №279 от 03.09.2020 года https://energokomfort-karelia.ru/raskrytie-informacii/utverzhdennaja-investicionnaja-programma-2021-2023/	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №279 от 03.09.2020 года https://energokomfort-karelia.ru/raskrytie-informacii/utverzhdennaja-investicionnaja-programma-2021-2023/

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-	второе полу-	первое полу-	второе полу-	первое полу-	второе полу-
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему	рублей/МВт·ч	167.04	227.44	197.02	197.02	197.02	1 076.40
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую	рублей/МВт·ч	10.00	10.25	10.25	578.79	578.79	1 076.40
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	124.46	581.74	581.74	905.73	768.89	698.69
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	54.43	312.13	312.13	590.27	44.15	259.60
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	41.49	193.91	193.91	301.91	256.30	232.90

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14