

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2021 _____ 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

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт "Единая карельская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	ООО "Энергокомфорт". Карелия"
Место нахождения	185035 г.Петрозаводск ул.Кирова 49А
Фактический адрес	185035 г.Петрозаводск ул.Кирова 49А
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		773 131	771 280	776 001
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему	тыс. кВт·ч	339 864	322 834	333 580
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	339 864	322 834	333 580
первое полугодие	тыс. кВт·ч	174 443	174 899	177 448
второе полугодие	тыс. кВт·ч	165 421	147 935	156 132
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	86 563	80 309	85 072
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	86 563	80 309	85 072
первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 639	43 356	45 433
второе полугодие	тыс. кВт·ч	41 924	36 953	39 639
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	181 692	178 271	178 293
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	181 692	178 271	178 293
первое полугодие	тыс. кВт·ч	93 871	97 313	95 483
второе полугодие	тыс. кВт·ч	87 820	80 958	82 809
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	4 299	3 158	4 207
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	4 299	3 158	4 207

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	2 146	1 666	2 179
второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 153	1 492	2 028
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	67 310	61 095	66 008
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	67 310	61 095	66 008
первое полугодие	тыс. кВт·ч	33 787	32 564	34 352
второе полугодие	тыс. кВт·ч	33 523	28 531	31 655
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	333 420	340 790	336 411
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	249 356	250 923	252 250
первое полугодие	тыс. кВт·ч	127 395	129 393	128 495
второе полугодие	тыс. кВт·ч	121 961	121 530	123 755
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	83 402	87 015	84 161
первое полугодие	тыс. кВт·ч	41 583	44 925	41 792
второе полугодие	тыс. кВт·ч	41 819	42 090	42 369
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	662	2 852	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	662	1 494	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	1 358	0
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	99 847	107 656	106 010
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	51 436	54 958	55 064
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	48 412	52 698	50 945
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		114.931	114.807	114.807
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему	тыс. штук	112.09	111.96	111.96
2.2. с потребителями, за исключением менее 670 кВт	тыс. штук	2.836	2.841	2.841
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	2.803	2.809	2.809
не менее 10 МВт	тыс. штук	0.032	0.032	0.032
2.3. с сетевыми организациями,	тыс. штук	0.001	0	0
3. Количество точек учета по		125 248	122 630	125 282
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему	штук	114 925	112 246	114 820
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	10 147	10 227	10 083
менее 670 кВт	штук	10 007	10 105	9 948
от 670 кВт до 10 МВт	штук	135	117	135
не менее 10 МВт	штук	5	5	0
4. Количество точек подключения	штук	17 125	17 125	17 129
5. Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	164 591	166 662	617 164
6. Показатели численности персонала и				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	92.0	x	x
6.2. Среднемесячная заработная плата на	тыс. рублей	39	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	2 800	4 163	17 817
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	33 750	14 238	39 244
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			151 387
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 567	5 156	27 341
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле	процент	1.6%	3.1%	4.4%
12. Реквизиты инвестиционной программы		x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый		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	153.92	167.04	167.04	227.44	227.44	2 184.99
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую	рублей/МВт·ч	10.00	10.00	10.00	10.25	10.25	6 414.75
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	178.83	124.46	124.46	581.74	581.74	1 343.67
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	86.69	54.43	54.43	312.13	66.10	488.18
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	59.61	41.49	41.49	193.91	193.91	447.89

* 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