П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования сбытовой надбавки на _____ 2026 _____ 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	_____
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		783 049	779 217	774 083
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему	тыс. кВт·ч	357 493	354 356	354 356
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	357 493	354 356	354 356
первое полугодие	тыс. кВт·ч	199 446	188 789	188 789
второе полугодие	тыс. кВт·ч	158 048	165 567	165 567
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	83 239	84 704	84 704
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	83 239	84 704	84 704
первое полугодие	тыс. кВт·ч	46 353	44 111	44 112
второе полугодие	тыс. кВт·ч	36 886	40 593	40 593
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	118 901	122 324	122 324
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	118 901	122 324	122 324
первое полугодие	тыс. кВт·ч	63 807	64 082	64 082
второе полугодие	тыс. кВт·ч	55 094	58 242	58 242

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	5 809	5 551	5 551
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 809	5 551	5 551
первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 580	3 313	3 313
второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 229	2 239	2 239
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	64 883	61 104	61 104
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	64 883	61 104	61 104
первое полугодие	тыс. кВт·ч	39 886	35 411	35 411
второе полугодие	тыс. кВт·ч	24 997	25 693	25 693
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	7 668	6 239	6 239
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 668	6 239	6 239
первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 553	3 555	3 555
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 115	2 684	2 684
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	76 992	74 434	74 434
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	76 992	74 434	74 434
первое полугодие	тыс. кВт·ч	41 266	38 317	38 317
второе полугодие	тыс. кВт·ч	35 726	36 117	36 117
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	343 034	333 388	333 262
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	280 873	267 218	266 934
первое полугодие	тыс. кВт·ч	147 391	136 093	143 301
второе полугодие	тыс. кВт·ч	133 482	131 125	123 633
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	62 162	66 170	66 328
первое полугодие	тыс. кВт·ч	33 643	35 037	36 939
второе полугодие	тыс. кВт·ч	28 518	31 133	29 389
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	82 521	91 472	86 465
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	37 478	47 633	39 269
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	45 044	43 840	47 196
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		114,914	114,914	114,629
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему	тыс. штук	111,913	111,913	111,588
2.2. с потребителями, за исключением менее 670 кВт	тыс. штук	2,996	2,996	3,037
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	2,963	2,963	3,005
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,033	0,033	0,032
2.3. с сетевыми организациями,	тыс. штук	0,005	0,005	0,004

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		125 262	125 582	124 943
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему	штук	114 734	115 053	114 375
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	10 291	10 320	10 356
менее 670 кВт	штук	10 153	10 186	10 214
от 670 кВт до 10 МВт	штук	138	134	142
не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4. Количество точек подключения	штук	16 369	16 405	16 405
5. Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	571 424	504 481	519 682
6. Показатели численности персонала и				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	103,0	x	x
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	74,7	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 средств	тыс. рублей	2 226	16 346	17 031
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	6 051	29 247	30 510
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	34 309	33 116	36 071
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	225 941	25 937	27 887
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	процент	39,5%	5,1%	5,4%
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №297 от 10.08.2023 года https://energokomfort-karelia.ru/raskrytie-informacii/investicionnaja-programma-2024-2026	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №297 от 10.08.2023 года https://energokomfort-karelia.ru/raskrytie-informacii/investicionnaja-programma-2024-2026	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №297 от 10.08.2023 года https://energokomfort-karelia.ru/raskrytie-informacii/investicionnaja-programma-2024-2026/

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 полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему	рублей/МВт·ч	235,96	252,95	252,95	274,34	274,34	288,61
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую	рублей/МВт·ч	783,51	870,95	870,95	977,20	977,20	1 028,01
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	834,83	1 315,41	1 125,14	1 125,74	1 125,74	1 293,93
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	834,83	1 196,61	955,09	958,28	958,28	1 202,85
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	278,28	438,47	375,05	375,25	375,25	431,31

* 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