

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "НЭСКО"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"

Место нахождения г.Нижневартовск

Фактический адрес 628611, г.Нижневартовск, ул.Ленина,34А

ИНН 8603109926

КПП 862450001

Ф. И. О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич

Адрес электронной почты nesco@gesnv.ru

Контактный телефон 3466 47 08 50

Факс 3466 47 08 84

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		806 253	758 423	769 929
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	334 310	332 762	332 073
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	334 310	332 762	332 073
первое полугодие	тыс. кВт·ч	178 216	164 465	172 804
второе полугодие	тыс. кВт·ч	156 094	168 297	159 269
в том числе:	тыс. кВт·ч			
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	17 280	11 454	18 064
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	17 280	11 454	18 064
первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 762	5 479	10 546
второе полугодие	тыс. кВт·ч	7 518	5 975	7 518
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	280 741	288 939	278 805
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	280 741	288 939	278 805
первое полугодие	тыс. кВт·ч	148 063	141 210	142 966
второе полугодие	тыс. кВт·ч	132 677	147 729	135 840
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое 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. второе полугодие население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	36 290	32 369	35 204
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	36 290	32 369	35 204
первое полугодие	тыс. кВт·ч	20 391	17 775	19 292
второе полугодие	тыс. кВт·ч	15 899	14 594	15 911
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	408 891	362 787	381 651
первое полугодие	тыс. кВт·ч	305 356	271 151	302 995
второе полугодие	тыс. кВт·ч	161 329	142 103	147 195
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	144 027	129 047	155 799
первое полугодие	тыс. кВт·ч	103 536	91 637	78 657
второе полугодие	тыс. кВт·ч	59 306	48 205	43 875
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	44 229	43 432	34 781
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	63 052	62 873	56 205
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	25 506	32 069	28 655
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	37 546	30 804	27 550
2. Количество обслуживаемых договоров — всего		73,913	70,470	70,470

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	71,44	66,933	66,933
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук	2,471	3,535	3,535
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	2,448	3,512	3,512
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,023	0,023	0,023
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		77 724	78 656	79 436
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	70 716	71 514	72 170
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук	7 008	7 142	7 266
от 670 кВт до 10 МВт	штук	6 971	7 100	7 220
не менее 10 МВт	штук	37	42	46
4. Количество точек подключения	штук	77 890	78 822	79 604
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	419 585,00	447 012,00	819 514,73
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	74	80	80
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95,09	86,60	90,07
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 305,35	498,95	58 219,26
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	76 797,15	23 927,71	56 689,77
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	26 766,38	26 988,10	33 081,56
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского Автономного округа-Югры №33-ПР-97 от 01.10.2020г https://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/		Проект корректировки Инвестиционной программы от 05.04.2022, утвержденной приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского Автономного округа-Югры №33-ПР-97 от 01.10.2020г https://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		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 категорий потребителей	рублей/ МВт·ч	0,35645	0,36928	0,36928	0,38516	0,38516	1,14980
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч	0,31864	0,31864	0,31864	0,35319	0,35319	5,75577
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч	0,67145	0,72858	0,72858	0,90986	0,90986	1,14980
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч	0,41650	0,49563	0,49563	0,53780	0,53780	1,14980
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч	0,22382	0,24286	0,24286	0,30329	0,30329	0,38327

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ 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 станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.