

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "НЭСКО"

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью
Полное наименование "Нижневартовская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"
Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица
Ленина, дом 34а
Фактический адрес Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица
Ленина, дом 34а
ИНН 8603109926
КПП 860301001
Ф. И. О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич
Адрес электронной почты nesco@gesnv.ru
Контактный телефон (3466) 47-08-50, (3466) 47-08-84
Факс

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 в том числе:	770 973	769 929	769 634
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	336 792	333 798
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	336 792	333 798
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	172 803	171 992
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	163 989	163 989
	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	18 865	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	18 865	18 064
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 546	10 242
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 319	8 319
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	281 619	280 530
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	281 619	280 530
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	142 964	142 906
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 654	137 624
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	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
	нормы				
	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			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	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	36 308	35 204	36 581
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	36 308	35 204	36 581
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19 292	19 292	19 566
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 016	15 911	17 016
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	382 916	379 926	375 931
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	298 808	301 270	292 811
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	153 426	147 255	146 972
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	145 382	154 015	145 839
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	84 108	78 657	83 119
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 875	43 875	42 887
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	40 233	34 781	40 233
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям,	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
	приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии		51 265	56 205	57 723
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	22 425	28 655	29 339
		тыс. кВт·ч	28 841	27 550	28 383
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:		73,316	70,47	73,316
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	70,235	66,933	70,235
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук	3,079	3,535	3,079
		тыс. штук	3,056	3,512	3,056
		тыс. штук	0,023	0,023	0,023
		тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:		80 211	78 507	83 963
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	72 979	71 275	75 974
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штук	7 232	7 232	7 989
		штук	7 178	7 178	7 935
		штук	54	54	54
		штук			
4.	Количество точек подключения	штук	80 377	78 673	84 129
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	584 535,21	542 841,66	1 165 704,60
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
заработная плата на одного работника	на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 448,70	528,89	40 107,84
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	24 751,18	25 363,37	65 069,93
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	26 988,10	30 371,93	37 593,88
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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)		Приказ ДСиЖКК ХМАО-Югры Об утверждении корректировки инвестиционной программы ООО "НЭСКО" на 2021-2025 годы от 06.10.2022 №42-Пр-1 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	369,28	419,82	419,82	419,82	419,82	1 324,45
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	318,64	245,97	245,97	245,97	245,97	15 144,34
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	рублей/МВт·ч	728,58	1 117,98	1 117,98	1 117,98	1 117,98	1 324,97
	рублей/МВт·ч	495,63	661,95	661,95	661,95	661,95	1 324,97
	рублей/МВт·ч	242,86	372,66	372,66	372,66	372,66	441,66

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.