

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2025 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  
Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"  
Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица  
Фактический адрес Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица  
ИНН 8603109926  
КПП 860301001  
Ф. И. О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич  
Адрес электронной почты [nesco@gesnv.ru](mailto: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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		<b>763 938,36</b>	<b>769 633,70</b>	<b>763 938,36</b>
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	<b>331 881,57</b>	<b>335 198,00</b>	<b>331 881,57</b>
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	<b>331 881,57</b>	<b>335 198,00</b>	<b>331 881,57</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	169 200,34	171 591,10	169 200,34
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	162 681,24	163 606,90	162 681,24
	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	<b>19 232,03</b>	<b>18 998,63</b>	<b>19 232,03</b>
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	<b>19 232,03</b>	<b>18 998,63</b>	<b>19 232,03</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 561,96	10 561,96	10 561,96
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 670,08	8 436,67	8 670,08
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	<b>277 943,70</b>	<b>280 603,97</b>	<b>277 943,70</b>
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	<b>277 943,70</b>	<b>280 603,97</b>	<b>277 943,70</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	139 404,56	141 795,32	139 404,56
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 539,14	138 808,65	138 539,14
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 <sup>1</sup>	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	<b>34 705,84</b>	<b>35 595,41</b>	<b>34 705,84</b>
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	<b>34 705,84</b>	<b>35 595,41</b>	<b>34 705,84</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19 233,82	19 233,82	19 233,82
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	15 472,02	16 361,58	15 472,02
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	<b>384 040,25</b>	<b>376 713,17</b>	<b>374 761,41</b>
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	302 229,86	294 543,59	292 951,02
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	155 852,83	147 146,11	149 031,32
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	146 377,03	147 397,49	143 919,70
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	81 810,39	82 169,58	81 810,39
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	43 112,90	43 112,90	43 112,90
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	38 697,49	39 056,68	38 697,49
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		48 016,54	57 722,53	57 295,38
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	22 476,69	29 339,20	29 298,21
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	25 539,84	28 383,33	27 997,17
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		70,47	67,95	70,47
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	66,93	64,93	66,93
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	3,54	3,02	3,54
	менее 670 кВт	тыс. штук	3,51	3,00	3,51
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,02	0,02	0,02
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		82 045,00	83 499,00	83 963,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	74 504,00	75 808,00	75 974,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	7 541,00	7 691,00	7 989,00
	менее 670 кВт	штук	7 362,00	7 626,00	7 935,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	179,00	65,00	54,00
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	82 227,00	83 681,00	84 129,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	675 439,23	668 052,46	1 395 201,94
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 <sup>1</sup>	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	3 514,83	566,97	3 926,15
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	27 189,53	28 331,49
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	30 371,93	34 691,29	45 344,97
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  <a href="https://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/">https://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/</a>		

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		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	419,82	419,82	419,82	457,18	457,18	1 437,22
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	245,97	245,97	245,97	431,57	431,57	20 661,95
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1 117,98	1 117,98	1 117,98	1 377,17	1 377,17	1 437,22
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	661,95	661,95	661,95	938,01	938,01	1 043,78
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	372,66	372,66	372,66	459,06	459,06	479,07

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> 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.