

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "НЭСК"

I. Информация об организации

Полное наименование

Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"

Сокращенное наименование

АО "НЭСК"

Место нахождения 350049, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красных партизан, 192, офис 802

Фактический адрес 350049, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красных партизан, 192, офис 802

ИНН 2308091759

КПП 785150001

Ф.И.О. руководителя Росинский Евгений Викторович

Адрес электронной почты nesk@nesk.ru

Контактный телефон (861)992-70-00

Факс (861)992-70-55

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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		7 254 164	7 036 007	7 283 909
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 122 974	3 067 115	3 280 000
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 122 974	3 067 115	3 280 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 512 855	1 467 787	1 570 000
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 610 119	1 599 327	1 710 000
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	1 734 510	1 835 984	2 021 336

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 734 510	1 835 984	2 021 336
первое полугодие	тыс. кВт·ч	770 759	878 622	967 530
второе полугодие	тыс. кВт·ч	963 751	957 362	1 053 806
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
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			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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			
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	145 980	154 520	170 120
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	145 980	154 520	170 120
первое полугодие	тыс. кВт·ч	64 869	73 947	81 429
второе полугодие	тыс. кВт·ч	81 111	80 574	88 691
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	535 395	377 538	353 686
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	535 395	377 538	353 686
первое полугодие	тыс. кВт·ч	338 529	180 673	169 295
второе полугодие	тыс. кВт·ч	196 866	196 865	184 391
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	707 089	699 072	734 858
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	707 089	699 072	734 858

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	338 698	334 545	351 746
второе полугодие	тыс. кВт·ч	368 391	364 527	383 112
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 957 084	2 967 222	2 964 993
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 474 242	2 483 803	2 489 133
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 162 384	1 206 493	1 201 129
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 311 858	1 277 310	1 288 003
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	482 842	483 419	475 643
первое полугодие	тыс. кВт·ч	232 257	240 973	229 521
второе полугодие	тыс. кВт·ч	250 585	242 446	246 122
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	217
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	105
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	112
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 174 107	1 001 670	1 038 916
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	550 442	491 611	500 123
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	623 664	510 060	538 793
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		1 081 006	1 092 448	1 092 566
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 026 933	1 036 438	1 034 320
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	53 925	55 901	58 137
менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	148	109	109
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 115 613	1 125 808	1 125 331
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 026 933	1 036 438	1 034 320
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	86 589	87 336	88 861
менее 670 кВт	штук	85 951	86 671	88 230

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
от 670 кВт до 10 МВт	штук	638	665	628
не менее 10 МВт	штук	0	0	3
3.3. по потребителям, за	штук	2 091	2 034	2 150
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 052 135	4 089 772	5 828 169
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	98 010	464 724	569 960
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	884 891	533 737	889 949
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	198 603	67 044	46 541
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	308 184	330 387	375 126
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,6	8,1	6,4
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 10.07.2023 №335 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы, утвержденную приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 14 декабря 2020 г. №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы""	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 10.07.2023 №334 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2024 - 2026 годы"	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 10.07.2023 №334 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2024 - 2026 годы"

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 полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	0,42069	0,42069	0,42069	0,45204	0,45204	1,08782
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0,84449	0,84449	0,84449	0,87205	0,87205	0,91588
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	0,65075	0,65075	0,65075	0,76141	0,76141	0,94022
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,22097	0,22097	0,22097	0,32353	0,32353	0,52336
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,21692	0,21692	0,21692	0,25381	0,2538	0,31341

* 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 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.

Директор по экономике



Н.В. Синдеева