

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"

Сокращенное наименование АО "НЭСК"

Место нахождения 350033, Краснодарский край, г.Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 101

Фактический адрес 350033, Краснодарский край, г.Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 101

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 (Фактические показатели за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 912 598	6 771 659	7 036 781
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 153 397	3 150 000	3 350 000
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 153 397	3 150 000	3 350 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 486 260	1 522 000	1 582 000
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 667 137	1 628 000	1 768 000
1.1.B. 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	тыс. кВт·ч	1 837 536	1 838 663	1 862 571
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 837 536	1 838 663	1 862 571
первое полугодие	тыс. кВт·ч	856 001	880 267	879 578
второе полугодие	тыс. кВт·ч	981 536	958 396	982 993
1.1.1.B. 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	155 301	155 397	214 306
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	155 301	155 397	214 306
первое полугодие	тыс. кВт·ч	75 476	74 397	101 204
второе полугодие	тыс. кВт·ч	79 825	81 000	113 103
1.1.2.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	348 546	340 529	465 381
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	348 546	340 529	465 381
первое полугодие	тыс. кВт·ч	176 173	179 841	219 771
второе полугодие	тыс. кВт·ч	172 373	160 688	245 610
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	тыс. кВт·ч	812 013	815 411	807 742
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	812 013	815 411	807 742
первое полугодие	тыс. кВт·ч	378 609	387 495	381 447
второе полугодие	тыс. кВт·ч	433 403	427 916	426 295
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)
	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	2 563 621	2 474 543	2 457 305
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 127 274	2 052 821	2 050 252
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 050 566	952 832	999 824
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 076 707	1 099 989	1 050 428
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	436 348	421 722	407 052
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	225 535	204 220	198 503
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	210 812	217 502	208 550
	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	1 195 580	1 147 116	1 229 476
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	577 911	566 544	604 848
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	617 670	580 572	624 628
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 085 986	1 094 582	1 096 495
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 032 905	1 039 511	1 039 221
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	52 969	54 988	57 188
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	112	83	86
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 121 422	1 127 882	1 128 122
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 032 905	1 039 511	1 039 221
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	86 843	86 622	87 015
	менее 670 кВт	штук	86 192	85 950	86 345
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	651	672	670
	не менее 10 МВт	штук			
3.3.	по сетевым организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		1 674	1 749	1 886
4.	Количество точек подключения	штук			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 859 344,50	3 252 562,40	5 681 562,73
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	тыс. рублей	158 072	346 278	734 927
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 551 158	257 590	643 975
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	370 496	221 487	371 412
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	266 972	275 579	324 505
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	6,9	8,5	5,7
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата приказа или решения, электронный адрес размещения)		1. Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 14.12.2020 №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы", https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/152312	1. Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 27.12.2021 №674 "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 14.12.2020 №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023" годы", https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/201534	1. Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 27.12.2021 №674 "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 14.12.2020 №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023" годы", https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/201534 2. Заявление на утверждение скорректированной инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы (направлено в министерство ТЭК и ЖКХ КК письмом от 14.04.2022 №6.1НЭ-05-2402), https://www.nesk.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme-ao-nesk/

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего				
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической				
9. Амортизация	млн. рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования - всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт · ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт · ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено департаментом тарифов на 2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	0,33838	0,36418	0,36418	0,39242	0,39242	0,91377
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0,41782	0,41782	0,41782	0,64302	0,64302	1,83983
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт	0,44190	0,49844	0,49844	0,78422	0,78149	0,89868
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт	0,26287	0,34726	0,16065	0,36330	0,35865	0,52994
не менее 10 МВт	рублей/МВт	0,14730	0,16615	0,16615	0,26141	0,26050	0,29956
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

* 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.

Заместитель директора по экономике АО "НЭСК"



Н.В. Синдеева