

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
величина сбытовых надбавок и размер доходности продаж по тарифным
группам потребителей
(вид цены (тарифа))

На 2016 _____ год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество
«Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
(ОАО «НЭСК»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
Сокращенное наименование	ОАО «НЭСК»
Место нахождения	350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 247
Фактический адрес	350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 247
ИНН	230 809 1759
КПП	230 750 001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ОАО «НЭСК» Краснянская Ольга Игоревна
Адрес электронной почты	nesk@nesk.ru
Контактный телефон	(861)216-83-01
Факс	(861)216-83-05

Приложение № 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика ОАО НЭСК" на 2016 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2014 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2015 год)	Предложения на расчетный период регулирующего (Предложение ОАО "НЭСК" на 2016 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 650 324,57	6 749 122,50	6 806 134,72
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 514 365,95	2 695 000,00	2 875 000,00
	в том числе:				
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	1 659 419,89	1 680 980,28	1 733 253,54
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	121 826,77	180 362,93	192 409,44
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	167 794,88	186 018,71	258 442,96
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	565 324,41	647 638,08	690 894,06
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 836 832,68	2 823 302,80	2 677 581,10
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 433 853,06	1 200 533,28	1 138 569,06
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	694 179,54	605 452,66	564 956,60
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	739 673,52	595 080,62	573 612,46
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	802 657,97	783 176,22	742 753,43
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	381 777,74	394 752,12	368 553,36
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	420 880,23	388 424,10	374 200,07
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	593 798,62	831 111,25	788 214,35
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	296 279,04	418 525,46	391 111,02

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2014 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2015 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2016 год)
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	297 519,58	412 585,80	397 103,33
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	6 523,02	8 482,05	8 044,26
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 426,78	4 275,29	3 991,55
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 096,24	4 206,76	4 052,71
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 299 125,94	1 230 819,70	1 253 553,62
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	610 769,54	620 561,87	621 799,92
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	688 356,40	610 257,83	631 753,70
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		936 406,00	951 462,00	966 157,00
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	899 068,00	912 060,00	925 941,00
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	37 312,00	39 376,00	40 190,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	26,00	26,00	26,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		975 041,00	1 000 611,00	1 006 076,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	904 955,00	922 037,00	931 828,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	70 086,00	78 574,00	74 248,00
	менее 150 кВт	штук	67 012,00	75 128,00	70 992,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2014 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2015 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2016 год)
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2 601,00	2 916,00	2 755,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	469,00	526,00	497,00
	не менее 10 МВт	штук	4,00	4,00	4,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 157 306,02	1 371 437,54	2 668 148,18
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 036,00	1 478,73	1 866,20
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,52	20,70	33,01
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	225 627,47	285 950,30	290 269,30
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	849 380,84	420 171,80	426 518,20
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	176 354,17	96 074,18	194 365,98
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	92 170,00	41 639,30	44 401,06
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)*	процент	8,17	7,01	7,28
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		—	Приказ РЭК-ДЦТ КК от 29.12.2014 №85/2014-э, размещен на сайте http://www.rek23.ru/	—

* рентабельность продаж посчитана в соответствии с таблицей 2.1 приказа ФСТ России от 30.10.2012 №703-Э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков"

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ОАО "НЭСК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2014 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2015 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2016 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	202,68	197,78	197,78	192,41	192,41	546,17
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	213,26	218,82	501,94	504,47	1184	1 552,26
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	13,57%	13,66%	13,66%	13,51%	13,51%	13,60%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,59%	12,67%	12,67%	12,53%	12,53%	12,62%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,65%	8,71%	8,71%	8,62%	8,62%	8,67%
	не менее 10 МВт	процент	5,11%	5,15%	5,15%	5,09%	5,09%	5,13%
3.4.	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика		0,877	0,818	0,818	0,933	0,933	2,739