

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 2018 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество
«Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
(АО «НЭСК»)

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

Раздел 1. 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	230 809 1759
КПП	230 750 001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «НЭСК» Базылева Юлия Владимировна
Адрес электронной почты	nesk@nesk.ru
Контактный телефон	(861)992-70-00
Факс	(861)992-70-55

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика АО НЭСК" на 2018 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2018 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 910 901,85	7 010 770,40	7 250 550,00
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 756 819,484	2 976 500,00	3 150 000,00
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 756 819,48	2 517 306,78	2 661 750,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 292 903,43	1 209 116,95	1 266 655,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 463 916,06	1 308 189,83	1 395 095,00
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	459 193,22	488 250,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		220 560,45	232 345,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		238 632,77	255 905,00
	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	1 756 876,047	1 840 602,460	1 947 891,063
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 756 876,05	1 472 055,32	1 556 023,03
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	835 150,41	707 060,04	740 469,37
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	921 725,63	764 995,27	815 553,66
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	368 547,14	391 868,03
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		177 021,17	186 479,42
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		191 525,97	205 388,61
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	104 956,998	166 533,753	176 240,996
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	104 956,998	133 188,400	140 785,619
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 064,553	63 973,273	66 996,077
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	51 892,445	69 215,128	73 789,542
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	33 345,353	35 455,377
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		16 016,495	16 872,257
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		17 328,858	18 583,120
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	249 086,849	286 171,956	302 852,901
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	249 086,849	228 871,230	241 926,306

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2018 год)
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	119 106,402	109 931,808	115 126,201
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	129 980,447	118 939,423	126 800,105
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,000	57 300,725	60 926,595
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		27 522,779	28 993,322
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		29 777,946	31 933,272
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	645 899,590	683 191,831	723 015,041
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	645 899,59	683 191,83	723 015,04
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	285 582,06	328 151,83	344 063,35
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	360 317,53	355 040,00	378 951,69
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	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	2 810 842,54	2 742 013,100	2 779 893,449
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 404 022,429	1 316 166,288	1 320 449,388
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	678 966,88	626 730,864	639 953,562
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	725 055,55	689 435,424	680 495,826
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	792 808,398	822 603,930	806 169,100
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	378 010,67	391 706,790	390 708,491
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	414 797,73	430 897,140	415 460,610
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	562 511,722	595 838,237	555 978,690
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	271 929,06	283 725,709	269 454,131
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	290 582,66	312 112,528	286 524,558
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	51 499,992	7 404,645	97 296,271
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	16 970,11	3 525,937	47 154,473
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	34 529,88	3 878,708	50 141,798
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 343 239,82	1 292 257,300	1 320 656,551
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	612 917,04	642 413,800	607 700,140
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	730 322,79	649 843,500	712 956,411
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		897 055	971 252	918 955
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2018 год)
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	857 662	931 991	876 883
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	39 369	39 239	42 042
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	24	21	30
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		939 326,00	1 012 800	961 738,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	862 949	936 641	882 223
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	76 377	76 159	79 515
	менее 150 кВт	штук	73 028	72 820	76 028
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2 834	2 826	2 950
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	511	510	532
	не менее 10 МВт	штук	4	4	4
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 778 896,26	1 574 217,30	3 388 843,79
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		1 093,81	1 138,00	1844,3 (нормативная)
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 093,81	1 138,00	1844,3 (нормативная)
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,53	35,98	39,45

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2016год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2018 год)
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, продлено на период 2016-2018 годов. Утверждено 22.12.2014 г., зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	384 387,47	328 940,34	404 610,00
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 261 648,04	151 744,60	529 671,20
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	142 484,79	121 720,76	467 398,93
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	39 851,27	77 630,83	260 517,67
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)*	процент	5,13	7,73	13,79
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ РЭК-ДЦТ КК от 29.12.2015 №85/2015-э (с изменениями от 13.01.2016 №2/2016-э и от 26.10.2016 №39/2016-э (http://www.rek23.ru/)	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 01.11.2016 №378 (http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html)	—

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2018 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	0,01000	0,19520	0,19520	0,06009	0,06009	0,87576
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0,48624	0,53902	0,53902	0,57172	0,57172	2,18083
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	13,51%	13,91%	13,91%	13,29%	13,29%	13,29%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,53%	12,90%	12,90%	12,33%	12,33%	12,33%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,62%	8,87%	8,87%	8,48%	8,48%	8,48%
	не менее 10 МВт	процент	5,09%	5,24%	5,24%	5,01%	5,01%	5,01%
3.4.	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика		0,995	1,619	1,619	0,358	0,358	2,636