

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок) на 2017 год**
(расчетный период регулирования)

Открытого акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ОАО «Новосибирскэнергосбыт»)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕРЕ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "НОВОСИБИРСКЭНЕРГОСБЫТ" НА 2017 ГОД

Раздел 1. Информация об организации.

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт»
Сокращенное наименование	ОАО «Новосибирскэнергосбыт»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, дом 32.
Фактический адрес	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, дом 32.
ИНН	5407025576
КПП	546050001
Ф.И.О. руководителя	Подчасова Татьяна Николаевна
Адрес электронной почты	info@nskes.ru
Контактный телефон	(383) 229-89-89
Факс	(383) 229-86-99

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 931 519	13 869 490	13 895 100
	в том числе:		х	х	х
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 429 802	3 532 000	3 600 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 429 802	3 532 000	3 024 002
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 747 503	1 766 000	1 545 360
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 682 298	1 766 000	1 478 642
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	575 998
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	294 354
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	281 644
	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	269 862	277 918	283 217
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	269 862	277 918	237 902
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	131 530	138 959	116 316
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 332	138 959	121 586
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	45 315
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	22 156
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	23 159
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	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	1 566 855	1 613 436	1 644 683
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 566 855	1 613 436	1 381 535
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	810 189	806 718	716 470
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	756 666	806 718	665 065
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	263 148
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	136 470
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	126 678
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	675 068	695 222	708 601
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	675 068	695 222	595 225
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	349 377	347 611	308 962
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	325 691	347 611	286 263
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	113 376
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	58 850
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	54 526
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	918 018	945 424	963 499
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	918 018	945 424	809 340
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	456 408	472 712	403 612
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	461 610	472 712	405 728

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	154 159
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	76 878
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	77 281
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	8 394 807	8 336 002	8 267 903
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 927 138	1 704 003	1 690 045
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	997 315	862 863	847 669
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	929 823	841 140	842 376
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 503 100	1 310 770	1 300 032
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	760 194	663 740	652 051
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	742 906	647 030	647 981
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 347 751	2 512 735	2 492 151
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 182 226	1 272 384	1 249 977
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 165 525	1 240 351	1 242 174
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 616 818	2 808 494	2 785 675
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 312 153	1 412 296	1 387 425
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 304 664	1 396 198	1 398 250
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 106 911	2 001 488	2 027 197
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 015 205	1 012 220	970 761
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 091 706	989 268	1 056 436
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 103 000	-	1 111 098
	в том числе:		х	х	х
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	1 078 595	-	1 086 526
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	25 184	-	25 349
	менее 150 кВт	тыс. штук	23 632	-	23 774
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	2 633	-	2 666
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	409	-	409
	не менее 10 МВт	тыс. штук	23	-	21
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	26	-	23
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 173 936	-	1 185 932
	в том числе:		х	х	х
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 093 376	-	1 101 497
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	80 560	-	84 435
	менее 150 кВт	штук	68 923	-	72 369
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	7 927	-	8 323
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2 885	-	2 914
	не менее 10 МВт	штук	825	-	829
4.	Количество точек подключения	штук	1 169 356	-	1 177 873
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 695 031	1 517 247	2 236 046
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 411	1 411	1 411
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,453	43,552	49,725
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	54 106	164 902	225 254
8.	Резерв по сомнительным долгам ¹⁾	тыс. рублей	360 738	47 676	499 313
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	76 958	3 331	42 837

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
10.	Чистая прибыль (убыток) ²⁾	тыс. рублей	34 753	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) ³⁾	процент	1%	1%	2%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

Примечание:

1. В периоде предшествующем базовому (2015 год) указана величина резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2015
2. Чистая прибыль за год предшествующий базовому периоду определена в целом по предприятию согласно бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2015 год
3. Рентабельность продаж за год предшествующий базовому определялась на основе бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2015 г., как отношение прибыли от продаж к выручке. Рентабельность от продаж в базовом периоде (2016 год) и расчетном периоде регулирования (2017 год) определялась как отношение прибыли от продаж включающей суммы затрат из прибыли и прогнозируемая чистая прибыль (строки 7-10) к прогнозной величине выручки в 2016 и 2017 гг.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)	
			1-е полу- годие	2-е полу-годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	272,00	319,13	319,13	273,81	273,81	465,33
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	78,51	42,79	42,79	43,19	43,19	131,17
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	21,62%	19,93%	19,93%	19,50%	19,50%	19,50%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,55%	18,94%	18,94%	18,54%	18,54%	18,54%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,03%	12,01%	12,01%	11,76%	11,76%	11,76%
	не менее 10 МВт	процент	7,10%	6,54%	6,54%	6,40%	6,40%	6,40%