

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(сбытовых надбавок) на 2018 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 2018 ГОД

Раздел 1. Информация об организации.

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Новосибирскэнергообьт»
Сокращенное наименование	ОАО «Новосибирскэнергообьт»
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	<a href="mailto:info@nskes.ru">info@nskes.ru</a>
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 (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		14 187 601	13 904 044	14 255 300
	в том числе:		х	х	х
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 484 328	3 600 000	3 670 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 484 328	3 600 000	3 670 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 792 290	1 800 000	1 835 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 692 038	1 800 000	1 835 000
1.1.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
	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	360 800	372 778	380 026
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	360 800	372 778	380 026
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	144 928	186 389	190 013
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	215 871	186 389	190 013
1.1.1.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
1.1.2.	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	1 475 772	1 644 608	1 554 413
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 475 772	1 644 608	1 554 413
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	800 711	822 304	777 207
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	675 061	822 304	777 207
1.1.4.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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	688 755	772 888	725 457
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	688 755	772 888	725 457
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	362 680	386 444	362 729
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	326 075	386 444	362 729
1.1.5.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
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	959 001	809 726	1 010 104
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	959 001	809 726	1 010 104
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	483 970	404 863	505 052
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	475 031	404 863	505 052
1.1.6.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
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	8 375 710	8 363 337	8 446 300
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 884 950	1 709 550	1 726 547
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	979 041	856 838	873 616
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	905 910	852 712	852 931

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 554 121	1 315 034	1 328 109
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	784 536	659 106	672 012
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	769 585	655 928	656 097
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 327 504	2 520 915	2 545 980
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 159 477	1 263 501	1 288 242
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 168 027	1 257 414	1 257 738
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 609 134	2 817 837	2 845 664
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 285 578	1 402 436	1 429 897
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 323 555	1 415 402	1 415 767
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 327 562	1 940 707	2 139 000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 107 182	970 366	1 037 476
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 220 381	970 342	1 101 524
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 133,149	-	1 146,176
	в том числе:		х	х	х
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	1 108,216	-	1 121,041
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	25,676	-	25,863
	менее 150 кВт	тыс. штук	24,043	-	24,204
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	2,712	-	2,739
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,415	-	0,418
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,024	-	0,024
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,023	-	0,025
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 205 406	-	1 218 957
	в том числе:		х	х	х
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 124 186	-	1 137 474
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	81 220	-	81 483
	менее 150 кВт	штук	68 948	-	68 980
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	8 476	-	8 650
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2 922	-	2 953
	не менее 10 МВт	штук	874	-	900
4.	Количество точек подключения	штук	1 201 449	-	1 215 143
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 819 476	1 627 236	2 469 664
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 390	1 411	1 411
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,260	45,618	51,862
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	116 005	116 392	405 560
8.	Резерв по сомнительным долгам <sup>1)</sup>	тыс. рублей	360 743	130 523	530 915
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	67 658	3 658	38 261
10.	Чистая прибыль (убыток) <sup>2)</sup>	тыс. рублей	45 648	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) <sup>3)</sup>	процент	1%	1%	3%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

Примечание:

1. В периоде предшествующем базовому (2016 год) указана величина резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2016

2. Чистая прибыль за год предшествующий базовому периоду определена в целом по предприятию согласно бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2016 год

3. Рентабельность продаж за год предшествующий базовому определялась на основе бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2016 г., как отношение прибыли от продаж к выручке. Рентабельность от продаж в базовом периоде (2017 год) и расчетном периоде регулирования (2018 год) определялась как отношение прибыли от продаж включающей суммы затрат из прибыли и прогнозируемая чистая прибыль (строки 7-10) к прогнозной величине выручки в 2017 и 2018 гг.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 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	319,13	273,81	273,81	339,35	339,35	376,76
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	42,79	43,19	43,19	60,96	60,96	154,91
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	19,93%	19,50%	19,50%	19,93%	19,93%	19,93%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	18,94%	18,54%	18,54%	18,94%	18,94%	18,94%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,01%	11,76%	11,76%	12,01%	12,01%	12,01%
	не менее 10 МВт	процент	6,54%	6,40%	6,40%	6,54%	6,54%	6,54%