

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок) на 2019 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 2019 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	997650001
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 (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		14 259 310	14 276 300	14 362 186
	в том числе:		х	х	х
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 541 622	3 595 000	3 720 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 541 622	3 595 000	3 720 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 806 410	1 797 500	1 893 512
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 735 212	1 797 500	1 826 488
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	404 854	410 954	425 234
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	404 854	410 954	425 234
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	208 975	205 477	219 051
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	195 879	205 477	206 183
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	1 434 495	1 456 116	1 506 763
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 434 495	1 456 116	1 506 763
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	727 666	728 058	762 753
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	706 829	728 058	744 010
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	727 905	738 876	764 523
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	727 905	738 876	764 523
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	381 222	369 438	399 604
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	346 683	369 438	364 919
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	974 368	989 054	1 023 480
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	974 368	989 054	1 023 480
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	488 547	494 527	512 104
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	485 821	494 527	511 376
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	8 617 588	8 623 897	8 627 933
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 870 605	883 079	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	964 664	883 079	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	905 941	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 598 599	2 235 734	3 120 324
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	803 961	679 290	1 574 265
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	794 638	1 556 444	1 546 059
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 396 809	2 599 449	2 600 712
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 198 010	1 302 193	1 312 110
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 198 799	1 297 256	1 288 602
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 751 575	2 905 635	2 906 897
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 385 966	1 445 383	1 456 389
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 365 609	1 460 252	1 450 508
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 100 100	2 057 403	2 014 253
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 058 992	1 028 949	990 374
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 041 108	1 028 454	1 023 879
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 149,036	-	1 471,178
	в том числе:		х	х	х
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	1 123,005	-	1 444,957
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	26,708	-	26,882
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,000	-	0,000
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	26,493	-	26,666
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,411	-	0,412
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,026	-	0,026
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,030	-	0,033
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего ⁴⁾		1 222 970	0	1 551 168
	в том числе:		х	х	х
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 140 843	0	1 462 892
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	82 127		88 275
	менее 150 кВт	штук	69 406		0
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	8 845		84 297
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2 993		3 071
	не менее 10 МВт	штук	883		908
4.	Количество точек подключения	штук	1 220 320	1 213 936	1 546 877
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 103 519	1 752 960	2 290 219
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала ⁴⁾	человек	1 374		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁴⁾	тыс. рублей на человека	46,853		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	50 231	75 658	112 033
8.	Резерв по сомнительным долгам ¹⁾	тыс. рублей	628 283	111 161	190 006
9.	Необходимые расходы из прибыли ⁴⁾	тыс. рублей	83 913		
10.	Чистая прибыль (убыток) ²⁾	тыс. рублей	392 571	63 568	146 120
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) ³⁾	процент	1%	1%	1%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

Примечание:

1. В периоде предшествующем базовому (2017 год) указана величина резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2017

2. Чистая прибыль за год предшествующий базовому периоду определена в целом по предприятию согласно бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2017 год

3. Рентабельность продаж за год предшествующий базовому определялась на основе бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2017 г., как отношение прибыли от продаж к выручке. Рентабельность от продаж в базовом периоде (2018 год) и расчетном периоде регулирования (2019 год) определялась как отношение прибыли от продаж, включающей суммы затрат из прибыли и прогнозируемую чистую прибыль (строки 7-10) определенные в соответствии с долей эталонной выручки гарантирующего поставщика, утвержденной Постановлением Губернатора Новосибирской области от 29.12.2017 № 249 в размере 0,16 в 2018г. и 0,26 в 2019г., к прогнозной величине выручки в 2018 и 2019 гг.

4. В соответствии с Приказом ФАС России от 21.11.2017г. №1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" данные величины не утверждаются.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 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	273,81	339,35	339,35	244,54	244,54	467,65
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	43,19	60,96	60,96	37,87	37,87	116,30
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей ¹⁾	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	19,50%	19,93%	19,93%			
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	18,54%	18,94%	18,94%			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,76%	12,01%	12,01%			
	не менее 10 МВт	процент	6,40%	6,54%	6,54%			

Примечание:

1) В соответствии с Приказом ФАС России от 21.11.2017г. №1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" со 2 полугодия 2018г. данная величина не утверждается. Утверждается величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие потребители":

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.4.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие потребители"	руб./МВт·ч				
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	132,76	132,09	181,62	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	55,16	55,16	80,23	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	44,25	44,03	60,54	