

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2022 год**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания",  
АО "Белгородэнергообит"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Белгородская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	АО "Белгородэнергообит"
Место нахождения	308009, г.Белгород, ул. Николая Чумичова, д.37
Фактический адрес	308009, г.Белгород, ул. Николая Чумичова, д.37
ИНН	3123110760
КПП	775050001
Ф.И.О. руководителя	Тимофеев Макар Андреевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:sbyt@belsbyt.ru">sbyt@belsbyt.ru</a>
Контактный телефон	тел. (4722) 22-32-10
Факс	факс (4722) 33-54-90

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	4 906 406	4 873 913	4 977 471
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 573 748	1 522 792	1 590 000
<i>1.1.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>1 573 748</i>	<i>1 522 792</i>	<i>1 590 000</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	799 088	770 035	815 413
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	774 660	752 758	774 587
<i>1.1.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	645 295	615 912	649 272
<i>1.1.1.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>645 295</i>	<i>615 912</i>	<i>649 272</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	327 887	314 628	330 581
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	317 408	301 284	318 691
<i>1.1.1.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	181 998	180 668	183 216
<i>1.1.2.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>181 998</i>	<i>180 668</i>	<i>183 216</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	92 027	90 907	93 245
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	89 971	89 760	89 971
<i>1.1.2.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
<i>1.1.3.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
<i>1.1.3.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
<i>1.1.4.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
<i>1.1.4.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	597 646	571 153	606 625
<i>1.1.5.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>597 646</i>	<i>571 153</i>	<i>606 625</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	305 694	286 920	314 672
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	291 952	284 233	291 952
<i>1.1.5.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	148 809	155 059	150 887
<i>1.1.6.A.</i>	<i>в пределах социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>148 809</i>	<i>155 059</i>	<i>150 887</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	73 480	77 579	76 914
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	75 329	77 480	73 973
<i>1.1.6.B.</i>	<i>сверх социальной нормы</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	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	2 692 906	2 614 068	2 663 409
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 827 381	1 793 342	1 824 158
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	897 567	897 015	901 190
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	929 814	896 328	922 968
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	789 975	748 023	761 167
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	397 319	364 639	372 558
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	392 656	383 384	388 609
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	75 551	72 702	78 084
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	35 407	35 397	37 901
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	40 144	37 305	40 183
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	639 751	737 053	724 062
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	316 946	361 353	354 861
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	322 805	375 700	369 201

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		790,623	789,838	796,686
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	771,719	770,984	777,668
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	18,899	18,849	19,013
	менее 670 кВт	тыс. штук	18,734	18,657	18,848
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,162	0,189	0,162
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,003	0,003	0,003
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,005	0,005	0,005
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		854 291	853 310	860 972
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	790 751	789 999	796 652
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	62 927	62 698	63 707
	менее 670 кВт**	штук	62 213	61 984	62 992
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	685	685	686
	не менее 10 МВт	штук	29	29	29
4.	Количество точек подключения	штук	854 291	853 310	860 972
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 539 133	1 713 056	1 941 053
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	556	**	**
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56	**	**
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	3 844	5 463	5 035
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	217 662	82 196	348 865
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	**	**	**
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	21 806	**	**
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3,2	**	**
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента экономического развития Белгородской области от 12.04.2019 г. №307-пр (в ред. Приказа №557-пр от 26.05.2020 г.) <a href="http://belsbyt.ru">http://belsbyt.ru</a>	Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 №1704-пр <a href="http://belsbyt.ru">http://belsbyt.ru</a>	Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 №1704-пр <a href="http://belsbyt.ru">http://belsbyt.ru</a>

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* С 2018 г. в соответствии с Приказом ФАС от 21.11.2017 N 1554/17 информация о численности персонала, заработной плате, необходимой прибыли, чистой, прибыли, рентабельности не отражается в составе тарифной заявки и в тарифных решениях (протоколах, выписках)

\*\*\*Показатель чистой прибыли (убытка) организации за 2020 год указан в соответствии с бухгалтерским учетом и учитывает финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности с учетом всех видов деятельности.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	419,44	419,45	419,45	525,94	525,94	552,42
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	244,48	507,19	397,52	397,52	283,51	283,51
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	240,89	295,18	295,18	472,56	429,61	430,12
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	85,88	195,83	195,83	239,67	221,29	223,38
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	80,30	98,39	98,39	157,56	143,20	143,37

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.