

Заявление
об установлении
сбытовых надбавок
гарантирующего поставщика
электрической энергии на _____ **2027** **год**
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью
«Борисоглебская энергосбытовая организация»
ООО «БЭСО»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью «Борисоглебская
 Полное наименование _____ энергосбытовая организация»

Сокращенное наименование _____ ООО «БЭСО»

Место нахождения _____ 397160 Воронежская область г. Борисоглебск, ул. Советская, зд. 37 А

Фактический адрес _____ 397160 Воронежская область г. Борисоглебск, ул. Советская, зд. 37 А

ИНН _____ 3604084390

КПП _____ 360401001

Ф.И.О. руководителя _____ Кучеренко Марина Александровна

Адрес электронной почты _____ mupbeso@mail.ru

Контактный телефон _____ 8 (47354) 6-37-77

Факс _____ 8 (47354) 6-37-77

II. Основные показатели деятельности организации

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		148833	165546	149192
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	59560	59062	60200
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	59560	59062	60200
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	30166	44287	30884
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	29394	14775	29316
	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	55038	54578	55629
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	55038	54578	55629
первое полугодие	тыс. кВт·ч	27813	40925	28112
второе полугодие	тыс. кВт·ч	27225	13653	27517
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	1873	1857	1893
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1873	1857	1893
первое полугодие	тыс. кВт·ч	939	1392	949
второе полугодие	тыс. кВт·ч	933	465	944
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	69	69	70
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	69	69	70
первое полугодие	тыс. кВт·ч	46	52	47
второе полугодие	тыс. кВт·ч	23	17	23
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	345	342	348
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			

второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	345	342	348
первое полугодие	тыс. кВт·ч	206	256	208
второе полугодие	тыс. кВт·ч	139	86	140
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	178	177	180
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	178	177	180
первое полугодие	тыс. кВт·ч	92	133	93
второе полугодие	тыс. кВт·ч	86	44	87
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	2058	2040	2080
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2058	2040	2080
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1069	1530	1081
второе полугодие	тыс. кВт·ч	989	510	999
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	73263	90427	73055
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	66577	83793	67210
первое полугодие	тыс. кВт·ч	32590	60453	33041
второе полугодие	тыс. кВт·ч	33987	23340	34170
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	6685	6634	5844
первое полугодие	тыс. кВт·ч	3287	4497	2873
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3399	2136	2971
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	16011	16057	15938
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	7226	10423	7201
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	8784	5634	8737
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		33.907	33.826	33.917
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	33.033	32.952	33.043

2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0.871	0.871	0.871
	менее 670 кВт	тыс. штук	0.863	0.863	0.863
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0.008	0.008	0.008
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0.003	0.003	0.003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		35962	35760	35995
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	33418	33292	33438
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2544	2468	2557
	менее 670 кВт	штук	2520	2444	2533
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	24	24	24
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	35962	35760	35995
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	143236.47	149369.84	183548.83
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Средняя численность персонала	человек	55	Не утверждается	Не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55.63	Не утверждается	Не утверждается
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ по жилищно-коммунальному хозяйству Воронежской области на 2026-2028 годы.	ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ по жилищно-коммунальному хозяйству Воронежской области на 2026-2028 годы.	ОТРАСЛЕВОЕ ТАРИФНОЕ СОГЛАШЕНИЕ по жилищно-коммунальному хозяйству Воронежской области на 2026-2028 годы.

7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	21902	22939
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	9612	18149	20529
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	7418.81	2015	2938
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	19118.48	6045	8814
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	13.35		
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал			

реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9. Амортизация	млн. рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования - всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			

16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	484.43	544.02	544.02	1277.52	952.66	952.66
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	1077.33	1077.34	1077.34	2014.22	1660.38	1660.38
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1161.9	1161.95	959.23	959.22	959.22	1840.74
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	1000.2	1025.26	519.78	519.77	519.77	1229.22
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	387.3	387.32	319.74	319.74	319.74	613.58

Генеральный директор ООО "БЭСО" _____ Кучеренко М.А.

исп.: Строков А. Б.

тел.:(47354) 6-04-32

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.