

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "БСК"

**I. Информация об организации**

Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"  
Полное наименование \_\_\_\_\_  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_ ООО "БСК"  
Место нахождения 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Дёповская, 19  
Фактический адрес 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Дёповская, 19  
ИНН 2221070063  
КПП 222101001  
Ф.И.О. руководителя Лавринцев Андрей Иванович  
Адрес электронной почты [bsk22@bsk22.ru](mailto:bsk22@bsk22.ru), [info@bsk22.ru](mailto:info@bsk22.ru)  
Контактный телефон 8 (385-2) 61-63-35, 38-08-35  
Факс 8 (385-2) 36-80-17

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	2 980 915	не подлежат утверждению	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-69 159	не подлежат утверждению	
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	245 897	не подлежат утверждению	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	84 268	не подлежат утверждению	
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-2,32	не подлежат утверждению	
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	236,469	247,480	245,471
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 656,958	1 634,765	1 644,469
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	645,571	636,054	644,526
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,19	9,18	9,28
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Барнаульская сетевая компания" на период 2020-2024гг., утв.приказом ООО "БСК" от 26.02.2019 №24		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	611 836,99	536 042,72	1 451 211,04
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	325 573,16	342 526,65	377 745,89
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	226 775,79	258 047,45	284 646,22
ремонт основных фондов	тыс. рублей	76 756,06	77 086,74	85 032,61
материальные затраты	тыс. рублей			
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	259 245,43	191 862,62	331 327,38
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	27 018,39	1 653,45	742 137,77

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	84 189,14	78 964,38	107 745,02
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Долгосрочная инвестиционная программа ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию сетей электроснабжения г. Барнаула на 2020 - 2024 годы, утверждена приказом Минпромэнерго Алтайского края от 31.10.2019 №25/150-ап, в редакции приказа от 29.10.2021 №25/120-ап.		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	33 372,83	31 940,09	34 575,20
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	9,756	10,724	10,925
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	435	554	471
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,444	38,816	47,874
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4090	не подлежат утверждению	не подлежат утверждению
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 383 412	не подлежат утверждению	не подлежат утверждению

## 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
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		-	-	-	-	-	-
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	875 103,67	857 821,07	931 584,71	982 821,86	1 041 648,80	1 035 102,86
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	334,40	338,15	371,45	399,31	400,23	393,75
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1880,770	1885,500	1988,540	2097,910	2182,889	2160,464
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-

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
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему <u>категорий потребителей</u>	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:		-	-	-	-	-	-
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
вода	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-

\* 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.

Представитель по доверенности  
от 25.11.2021 № 112-юр



Е.В. Ермоленко