

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ (уточненное)

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "БСК"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"
Сокращенное наименование ООО "БСК"
Место нахождения 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Дюновская, 19
Фактический адрес 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Дюновская, 19
ИНН 2221070063
КПП 222101001
Ф.И.О. руководителя Давринец Андрей Иванович
Адрес электронной почты bsk22@bsk22.ru, info@bsk22.ru
Контактный телефон 8 (385-2) 61-63-35, 38-08-45
Факс 8 (385-2) 36-80-17

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	3 552 613						
не подлежат утверждению								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-203 730		не подлежат утверждению				
1.3. ЕВБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	184 639		не подлежат утверждению				
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-103 346		не подлежат утверждению				
2. Показатели Рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-5,7		не подлежат утверждению				
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	237,517	242,924	248,231	248,231	248,231	248,231	248,231
3.4. Объем подлетнего отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 495,861	1 493,635	1 539,849	1 539,849	1 539,849	1 539,849	1 539,849
3.5. Объем подлетнего отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	649,371	652,992	659,896	659,896	659,896	659,896	659,896
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,45 фактический показатель за 2023 год	9,28 показатель, утвержденный решением Управления по тарифам Алтайского края от 27.12.2019 N 587	10,45 расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 на основании фактических данных за 2023 год	10,45 расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 на основании фактических данных за 2023 год	10,45 расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 на основании фактических данных за 2023 год	10,45 расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 на основании фактических данных за 2023 год	10,45 расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 на основании фактических данных за 2023 год
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						
		1). Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Барнаульская сетевая компания", утв. приказом ООО "БСК" от 26.02.2019 №24. 2). Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Барнаульская сетевая компания" на 2025-2029 гг. направлена в Управление по тарифам Алтайского края письмом ООО "БСК" от 10.07.2024 №00-1414.						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 (а)	тыс. рублей	977 020,493	641 249,66	4 134 686,01	1 507 082,27	1 526 727,25	1 567 808,37	1 577 947,17
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг: *****; операционные (подконтрольные) расходы ***** - всего	тыс. рублей	458 941,700	415 094,60	878 060,54	903 341,60	937 909,39	975 877,72	986 130,26
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	291 708,86	288 373,44	372 856,03	388 888,84	404 444,39	420 622,17	437 447,05
ремонт основных фондов	тыс. рублей	131 094,25	86 146,05	311 482,62	311 940,67	321 396,79	336 966,21	322 900,98
материальные затраты	тыс. рублей							
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *****; неподконтрольные расходы ***** - всего *****	тыс. рублей	495 090,793	88 680,70	3 171 424,13	603 740,66	588 817,86	591 930,65	591 816,91
4.3. Выплатошине, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	22 988,00	137 474,36	85 201,33	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (б)	тыс. рублей	88 939,65	125 623,36	145 551,00	164 696,00	161 567,00	141 719,00	181 682,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Долгосрочная инвестиционная программа ООО «БСК» на 2020-2024 годы утверждена приказом Минпромэнерго Алтайского края от 31.10.2019 №251/50-ап в редакции приказа от 29.11.2023 №25/115-ап. Приказ опубликован: http://www.alt-rom.ru/oboo-bsk , https://eod.mai.ru/public/FbHC7UTTK6arw	Проект корректировки инвестиционной программы ООО "БСК" на 2020-2024 годы в части 2024 года направлен письмом от 26.04.2024 №00-844 для опубликования на официальном сайте Минпромэнерго Алтайского края: http://www.alt-rom.ru/oboo-bshapshkayua-setevaya-kompaniya-2024 ; опубликован на сайте ООО "БСК": https://bzk22.tu/road/block/9d7/h9d1tmptmwm290rgsvq6a3b50zsy/19_m_investprog_BSK_2024_2029_26_04_2024.pdf	(6) Проект инвестиционной программы ООО "БСК" на 2025-2029 годы направлен письмом от 26.04.2024 №00-844 для опубликования на официальном сайте Минпромэнерго Алтайского края: http://www.alt-rom.ru/oboo-bshapshkayua-setevaya-kompaniya-2024 ; опубликован на сайте ООО "БСК": https://bzk22.tu/road/block/9d7/h9d1tmptmwm290rgsvq6a3b50zsy/19_m_investprog_BS				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	33 795,57	32 279,08	33 795,57	33 795,6	33 795,6	33 795,6	33 795,6
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,580	12,860	25,982	26,730	27,752	28,876	29,179
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	433,5	554,0	479,4	479,4	479,4	479,4	479,4
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,076	43,377	64,813	67,600	70,304	73,116	76,041
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Красное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2023 - 2025 годы", заключено 31.01.2023, период действия - с 01.01.2023 по 31.12.2025.						
6. Уставный капитал (основной капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 148		не подлежат утверждению				
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-2 344 198		не подлежат утверждению				

Примечание: (а) - без учета НВВ на оплату потерь, с учетом РПП

(б) согласно Проекту инвестиционной программы ООО "БСК" на 2025-2029 годы, направленному письмом от 26.04.2024 №00-844 для опубликования на официальном сайте Минпромэнерго Алтайского края

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.2. величина сбываемой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч														
3.3. величина сбываемой 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:	рублей/														
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/														
4.2. цена на генерируемую мощность	рублей/МВт														
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал														
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал														
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал·ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/кал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр														
вода	рублей/рублей/куб. метр														
пар	рублей/рублей/пар														

* Базовый период - год, представляющий расчетному периоду регулированию

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

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

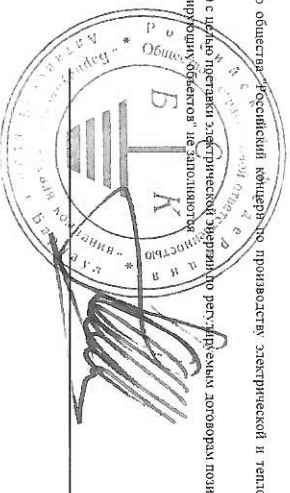
**** Заполняются коммерческими оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Примечания

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Фосфорский 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 раздел 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются

Генеральный директор



А.И. Лавринен