

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 _____ 2022 _____ 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
Полное наименование компания"
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, 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	2 677 653	не подлежат утверждению	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	92 675	не подлежат утверждению	
1.3. EBITDA (прибыль до процентов,	тыс. рублей	192 387	не подлежат утверждению	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 712	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	3,46	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	226,602	245,158	245,148
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 593,945	1 712,990	1 619,040
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	627,544	633,080	648,000
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,27	9,28	9,27
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	578 580,33	520 632,02	926 253,44
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	337 969,49	330 006,00	347 325,80
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	229 448,01	248 609,93	261 661,95
ремонт основных фондов	тыс. рублей	74 555,37	74 267,46	78 163,27
материальные затраты	тыс. рублей			
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	243 926,92	240 438,35	273 951,57
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-3 316,08	-49 812,33	304 976,07

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	57 223,46	129 696,15	101 926,59
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.	32 515,86	31 295,06	32 532,66
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	10,394	10,545	10,676
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	434	554	476
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,057	37,396	45,626
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2020-2022 годы, зарегистрировано в Управлении Алтайского края по труду и занятости населения 11 декабря 2019 года, регистрационный номер 285		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4100	не подлежат утверждению	не подлежит утверждению
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 231 139	не подлежат утверждению	не подлежит 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 полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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 формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	877 342	906 239	940 002	943 426	923 641	952 160
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	352,34	347,39	359,50	379,63	357,254	361,557
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1914,47	1921,98	1963,27	2018,24	1943,31	1990,84
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	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 ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см ²	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	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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.

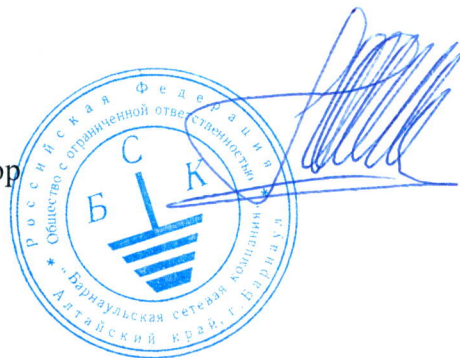
** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** 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.

Генеральный директор



А.И. Лавринец