

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на мощность и электрическую энергию,**  
**производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме**  
**на 2021 год.**  
**(расчетный период регулирования)**  
**Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"**  
**(полное и сокращенное наименование юридического лица)**  
**ООО "БГК"**

**I. Информация об организации.**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"
Сокращенное наименование	ООО "БГК"
Место нахождения	450059, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3.
Фактический адрес	450059, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3.
ИНН	0277077282
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Лариошкин Виктор Анатольевич
Адрес электронной почты	office@bgkrb.ru
Контактный телефон	+7 (347) 222-86-25
Факс	нет

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Салаватская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	180,00	180,00	180,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	168,17	166,09	166,24
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	697,29	739,55	739,55
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	596,92	635,14	618,16
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 534,68	1 568,11	1 401,21
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 524,78	1 558,55	1 392,13
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 313,70	2 268,06	2 563,83
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	806,08	884,37	1 029,72
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	480,94	367,61	456,74
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1 026,67	1 016,07	1 077,37
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 633,56	1 749,14	1 910,67
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	805,36	883,61	1 028,92
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	320,69	342,87	342,87
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	828,19	865,53	881,75
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	141,95	143,50	137,24
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 17.12.2018 №1176	Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 №1426	
9.	Амортизация	млн. рублей	79,96	72,64	86,93
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	271,00	276,00	276,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,18	45,34	65,63
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека			
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 313,70	2 268,06	2 563,83
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	806,08	884,37	1 029,72
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	480,94	367,61	456,74

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1 026,67	1 016,07	1 077,37
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

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

**III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

Салаватская ТЭЦ (ТГ-7, 9,10)

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	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	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 (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
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, покупающие 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	1 349,70	1 349,70	1 349,70	1 392,40	1 392,40	1 665,79
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 348,53	1 348,53	1 348,53	1 391,19	1 391,19	1 664,48
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	162 373,68	162 373,68	162 373,68	162 373,68	162 373,68	228 954,19
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал	705,46	735,69	735,69	762,18	762,18	800,28
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Ткал/ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	рублей/куб.	106,76	108,25	108,25	112,14	112,14	121,85
	вода	рублей/куб.	106,76	108,25	108,25	112,14	112,14	121,85
	пар	рублей/куб.						

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