

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

поставляемую в ценовых зонах оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков

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	Симановский Александр Александрович
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.

#### Кармановская ГРЭС

№№ 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	1 831,10	1 831,10	1 843,10
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 795,80	1 789,33	1 804,69
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	8 149,86	7 208,63	7 178,56
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	7 870,40	6 954,79	6 930,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	80,28	83,37	81,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	67,41	68,38	68,27
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 604,95	9 573,52	12 885,86
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	9 043,61	7 883,31	10 728,07
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 561,34	1 690,21	2 157,80
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	9 081,49	7 855,60	10 696,09
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	9 034,47	7 808,28	10 633,29
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	327,43	328,70	328,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	47,02	47,32	62,80
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,53	166,90	166,90
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 14.11.2018 №1033	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 №1185	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	10 604,95	9 573,52	12 885,86
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	9 043,61	7 883,31	10 728,07
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 561,34	1 690,21	2 157,80

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Уфимская ТЭЦ-1

№№ 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	77,74	68,74	39,58
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	28,34	30,61	20,46
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	228,91	283,05	200,45
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	198,22	247,97	173,41
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	610,99	637,99	629,05
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	605,75	631,61	623,83
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	379,96	445,87	401,81
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	246,05	241,39	228,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	133,91	204,49	173,19
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	580,80	531,45	609,12
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	245,82	241,05	228,32
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	293,58	279,90	288,31
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	334,98	290,40	380,80
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	137,07	133,50	135,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 22.10.2018 №914	Приказ Минэнерго России от 24.09.2019 №1025	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	379,96	445,87	401,81
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	246,05	241,39	228,61
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	133,91	204,49	173,19

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Уфимская ТЭЦ-2

№№ 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	519,00	519,00	519,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	487,60	477,83	480,83
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	3 118,42	2 106,00	2 092,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	2 864,63	1 894,28	1 879,37
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 977,60	3 228,75	3 078,04
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 965,63	3 216,58	3 066,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 445,03	2 293,96	3 121,03
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 997,29	1 794,32	2 492,39
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	447,74	499,64	628,64
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	4 461,42	3 190,35	4 319,09
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 993,96	1 773,88	2 466,69
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	284,56	273,00	279,18
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 467,46	1 416,47	1 852,40
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	130,27	129,00	129,26
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 14.11.2018 №1033	Приказ Минэнерго России от 24.09.2019 №1025	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	3 445,03	2 293,96	3 121,03
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 997,29	1 794,32	2 492,39
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	447,74	499,64	628,64

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Уфимская ТЭЦ-3

№№ 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	95,00	95,00	95,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	67,75	64,45	63,68
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	495,57	519,31	441,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	426,14	449,70	375,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 812,90	2 664,48	2 677,76
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 810,00	2 661,50	2 674,86
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	627,22	695,72	832,48
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	552,22	517,34	609,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	75,00	178,38	223,30
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 981,95	1 754,00	2 345,55
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	551,73	516,75	608,55
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	349,88	345,00	355,34
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 430,22	1 237,25	1 737,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	141,46	140,40	144,27
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 14.11.2018 №1033	Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 №1426	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	627,22	695,72	832,48
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	552,22	517,34	609,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	75,00	178,38	223,30



№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Уфимская ТЭЦ-4

№№ 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	270,00	270,00	270,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	260,28	256,20	256,14
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	1 116,37	1 091,98	1 075,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	1 011,38	990,96	974,74
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 960,41	1 614,73	1 813,87
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 949,89	1 604,50	1 803,35
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 421,63	1 522,15	1 971,19
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 205,09	1 138,52	1 485,22
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	216,54	383,63	485,97
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	2 215,04	1 919,21	2 628,68
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 203,92	1 137,28	1 483,67
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	329,36	327,40	334,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 011,12	781,94	1 145,01
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	140,04	139,30	140,70
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 14.11.2018 №1033	Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 №1426	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 421,63	1 522,15	1 971,19
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 205,09	1 138,52	1 485,22
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	216,54	383,63	485,97

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ

№№ 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	440,00	0,00	0,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	430,84	0,00	0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	2 762,89	1 134,62	2 203,37
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	2 705,44	1 100,71	2 150,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	164,15	153,95	203,93
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	163,78	153,95	203,12
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 415,66	1 225,13	2 574,75
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 415,66	1 225,13	2 574,75
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		0,00	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	2 499,85	1 296,57	2 675,74
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 412,52	1 223,80	2 572,04
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	253,28	260,10	260,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	87,33	72,77	103,70
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	146,48	111,10	111,10
	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 24.09.2019 №1025	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 415,66	1 225,13	2 574,75
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 415,66	1 225,13	2 574,75
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Стерлитамакская 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	320,00	320,00	320,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	268,90	261,72	262,49
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	1 400,13	1 511,56	1 400,13
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	1 261,17	1 360,51	1 254,45
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 885,50	2 333,80	2 746,84
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 881,45	2 327,55	2 742,79
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 612,62	1 931,69	2 387,71
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 491,03	1 430,10	1 750,30
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	121,59	501,58	637,41
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	3 010,11	2 478,10	3 379,30
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 489,57	1 428,46	1 748,37
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	302,70	304,92	304,92
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 520,54	1 049,64	1 630,93
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	135,67	132,00	132,00
	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	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 612,62	1 931,69	2 387,71
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 491,03	1 430,10	1 750,30
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	121,59	501,58	637,41

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Ново-Стерлитамакская 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	255,00	255,00	255,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	234,19	231,25	231,42
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	1 331,36	1 355,89	1 306,58
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	1 214,18	1 236,89	1 180,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 168,54	2 116,06	2 093,62
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 164,12	2 111,19	2 089,20
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 452,52	1 607,85	2 007,33
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 363,60	1 281,74	1 593,84
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	88,92	326,11	413,49
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	2 491,13	2 242,76	2 828,04
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 362,19	1 279,24	1 590,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	285,85	296,73	296,73
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 128,94	963,52	1 237,23
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	132,33	131,61	131,61
	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	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 452,52	1 607,85	2 007,33
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 363,60	1 281,74	1 593,84
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	88,92	326,11	413,49



№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Приуфимская 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	210,00	0,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	200,57	0,00	199,62
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	650,74	557,19	657,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	596,88	500,14	597,92
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	578,86	640,61	632,17
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	577,15	638,83	630,46
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	987,86	597,04	1 421,29
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	787,65	597,04	950,87
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	200,22	0,00	470,42
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 125,66	921,80	1 385,08
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	786,95	596,36	949,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	344,57	344,61	346,42
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	338,71	325,44	435,25
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	151,07	148,30	151,94
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 14.11.2018 №1033	Приказ Минэнерго России от 25.12.2019 №1426	
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	987,86	597,04	1 421,29
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	787,65	597,04	950,87
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	200,22	0,00	470,42

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Павловская ГЭС

№№ 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	166,40	166,40	166,40
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	166,56	162,98	162,99
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	688,35	701,77	710,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	671,48	683,06	692,99
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	250,38	360,88	455,68
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	15,92	18,37	21,68
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	234,46	342,52	434,01
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	15,14	17,54	20,61
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	15,14	17,54	20,61
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	250,38	360,88	455,68
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	15,92	18,37	21,68
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	234,46	342,52	434,01

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

## II. Основные показатели деятельности организации

### 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

#### Юмагузинская ГЭС

№№ 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	45,00	45,00	45,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	43,00	44,75	44,73
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	147,15	136,76	96,91
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	145,10	134,57	95,14
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	96,47	120,18	150,63
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3,41	3,58	2,96
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	93,07	116,60	147,68
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	3,24	3,42	2,81
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3,24	3,42	2,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека	x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	96,47	120,18	150,63
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3,41	3,58	2,96
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	93,07	116,60	147,68

№№ 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			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

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

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

Кармановская ГРЭС

№ 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 <sup>1</sup>	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих	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	1 077,44	1 094,18	1 094,18	1 133,51	1 133,51	1 547,92
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 067,51	1 083,82	1 083,82	1 122,72	1 122,72	1 534,25
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	71 710,93	74 974,31	74 974,31	78 717,12	78 717,12	99 638,36
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	705,46	735,69	735,69	762,18	762,18	800,28
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							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Гкал/ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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.



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

Уфимская ТЭЦ-1

№ 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	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	908,24	938,89	938,89	973,44	973,44	1 318,36
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	906,99	937,59	937,59	972,09	972,09	1 316,64
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	510 955,47	532 926,56	532 926,56	556 718,20	556 718,20	705 401,96
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.

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

Уфимская ТЭЦ-2

№ 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	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	904,32	918,80	918,80	947,23	947,23	1 326,18
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	894,39	908,44	908,44	936,44	936,44	1 312,50
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	76 208,98	82 096,50	82 096,50	87 137,94	87 137,94	108 950,55
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.

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

Уфимская ТЭЦ-3

№ 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	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	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	1 110,36	1 110,36	1 110,36	1 150,42	1 150,42	1 620,64
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 109,09	1 109,09	1 109,09	1 149,11	1 149,11	1 618,97
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	211 250,22	220 333,98	220 333,98	230 631,33	230 631,33	292 219,79
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	705,46	735,69	735,69	762,18	762,18	800,28
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							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Гкал·ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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.

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

Уфимская ТЭЦ-4

№ 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 розничного 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	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	1 078,83	1 111,47	1 111,47	1 148,91	1 148,91	1 523,71
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 077,67	1 110,26	1 110,26	1 147,66	1 147,66	1 522,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	114 242,26	119 154,68	119 154,68	124 785,08	124 785,08	158 107,16
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.

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

Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДИМ НВ

№ 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	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	1 263,21	1 278,87	1 113,04	1 113,04	1 113,04	1 197,17
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 262,04	1 277,71	1 111,83	1 111,83	1 111,83	1 195,91
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
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.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Стерлитамакская ТЭЦ

№ 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	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	1 029,22	1 029,22	1 029,22	1 051,16	1 051,16	1 395,28
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 028,05	1 028,05	1 028,05	1 049,95	1 049,95	1 393,74
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	146 484,75	152 783,59	152 783,59	159 708,70	159 708,70	202 360,89
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.

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

**Ново-Стерлитамакская ТЭЦ**

№ 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	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	1 001,81	1 007,33	1 007,33	1 036,26	1 036,26	1 349,73
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	999,95	1 005,38	1 005,38	1 034,24	1 034,24	1 347,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	107 592,55	112 219,03	112 219,03	117 513,80	117 513,80	148 894,30
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.

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

**Приуфимская ТЭЦ**

№ 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	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	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	1 185,61	1 185,61	1 185,61	1 193,75	1 193,75	1 590,29
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 184,30	1 184,30	1 184,30	1 192,38	1 192,38	1 588,56
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	141 257,96	148 190,91	148 190,91	155 199,86	155 199,86	196 380,72
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	705,46	735,69	735,69	762,18	762,18	800,28
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							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Гкал·ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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.



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

Павловская ГЭС

№ 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 сетевого и распределительных устройств	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	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	18,83	23,78	23,78	26,89	26,89	31,28
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	160 540,16	167 443,38	167 443,38	175 128,92	175 128,92	221 897,88
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							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Гкал/ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	рублей/куб.						
	вода	рублей/куб.						
	пар	рублей/куб.						

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

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

Юмагузинская ГЭС

№ 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	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	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	18,60	23,53	23,53	26,62	26,62	31,08
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	199 247,05	207 814,67	207 814,67	217 136,37	217 136,37	275 126,74
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							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	рублей/Гкал·ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том	рублей/куб.						
	вода	рублей/куб.						
	пар	рублей/куб.						

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