

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на электрическую энергию,
применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового
рынка электрической энергии (мощности)

на 2020 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	693,30	626,20	693,30	335,47	346,65	335,47	346,65	346,65	335,47	346,65	670,93	693,30	597,68	559,11	583,89	550,46	553,73	535,87	553,73	553,73	535,87	568,81	565,06	597,67
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	668,25	603,60	669,30	322,87	334,49	323,81	334,41	334,67	323,30	333,81	647,58	668,01	576,54	539,18	563,28	531,13	534,10	516,95	534,44	533,92	517,41	548,61	545,28	576,46
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,55	14,91	11,40	8,13	1,52	1,08	0,77	0,66	2,44	9,57	8,74	12,26	15,77	13,29	10,97	7,60	1,06	1,07	0,62	0,74	2,91	8,69	8,67	11,99
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,30	13,40	9,90	7,34	1,46	1,06	0,76	0,64	2,40	8,46	7,03	10,05	12,99	10,79	8,37	6,24	0,91	1,06	0,60	0,73	2,90	7,54	6,71	9,56
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	868,54	785,49	868,33	428,64	441,27	434,71	464,85	826,56	444,64	459,38	870,04	897,57	838,75	780,83	819,75	770,09	778,32	766,10	824,57	1 492,72	778,68	821,11	815,17	864,23
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	857,63	775,63	860,77	423,21	440,26	433,99	464,32	825,77	442,96	452,79	864,05	889,18	827,78	771,59	812,10	764,81	777,60	765,36	824,13	1 491,74	776,60	814,89	808,96	855,62
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	10,92	9,86	7,56	5,44	1,01	0,72	0,53	0,79	1,68	6,59	5,99	8,40	10,97	9,25	7,65	5,28	0,73	0,74	0,43	0,98	2,08	6,22	6,21	8,61
8.	Топливо - всего	млн. рублей	868,54	785,49	868,33	428,64	441,27	434,71	464,85	826,56	444,64	459,38	870,04	897,57	783,97	729,77	766,01	719,48	726,87	715,47	770,05	1 394,52	727,29	767,18	761,63	807,60
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	857,63	775,63	860,77	423,21	440,26	433,99	464,32	825,77	442,96	452,79	864,05	889,18	773,00	720,53	758,36	714,19	726,15	714,73	769,61	1 393,55	725,21	760,96	755,42	798,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	325,22	325,64	326,45	332,87	334,25	340,32	341,24	353,15	336,02	332,71	327,37	326,43	324,82	323,59	326,13	325,81	329,43	335,06	338,77	332,15	329,78	326,31	325,90	326,01
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	10,92	9,86	7,56	5,44	1,01	0,72	0,53	0,79	1,68	6,59	5,99	8,40	10,97	9,25	7,65	5,28	0,73	0,74	0,43	0,98	2,08	6,22	6,21	8,61
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	168,38	168,80	169,28	170,73	170,51	171,16	171,43	174,05	170,84	170,11	169,22	169,17	169,81	169,80	170,18	169,65	167,92	168,07	166,94	168,92	169,30	169,64	169,65	170,02
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	868,54	785,49	868,33	428,64	441,27	434,71	464,85	826,56	444,64	459,38	870,04	897,57	784,64	730,40	766,66	720,09	727,49	716,07	770,69	1 395,17	727,91	767,85	762,29	808,30
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	857,63	775,63	860,77	423,21	440,26	433,99	464,32	825,77	442,96	452,79	864,05	889,18	773,67	721,15	759,01	714,81	726,77	715,33	770,26	1 394,19	725,83	761,62	756,08	799,69
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	10,92	9,86	7,56	5,44	1,01	0,72	0,53	0,79	1,68	6,59	5,99	8,40	10,97	9,25	7,65	5,28	0,73	0,74	0,43	0,98	2,08	6,22	6,21	8,61
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	48,36	43,01	32,74	21,60	3,72	3,67	3,72	3,72	3,67	20,83	37,44	47,62	46,87	41,76	33,48	27,36	3,72	3,67	3,72	3,72	3,67	23,06	36,00	44,64
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	41,93	37,31	28,41	18,82	2,76	2,73	2,76	2,77	2,67	17,82	32,45	41,27	41,70	37,15	29,84	23,78	2,69	2,75	2,74	2,73	2,51	19,78	32,00	39,53
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	106,22	101,66	80,99	71,43	29,05	24,63	25,47	13,23	22,36	64,83	82,05	95,30	99,95	87,19	75,70	56,61	15,92	14,24	14,73	14,85	19,72	65,82	80,26	92,99
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	105,46	100,91	80,33	71,10	29,05	24,63	25,47	13,23	22,36	64,56	81,43	94,40	98,63	85,64	74,85	56,03	15,89	14,24	14,73	14,85	19,72	65,48	79,58	91,95
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	102,60	95,42	74,23	58,76	23,85	20,86	21,79	15,53	20,73	56,73	83,66	104,81	104,66	93,19	77,13	60,16	15,21	14,15	15,06	22,20	18,99	61,41	84,65	110,86
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	47,15	42,39	32,16	21,72	3,41	3,37	3,53	4,38	3,48	21,03	38,39	51,51	53,29	47,64	37,44	29,87	3,23	3,30	3,39	4,94	3,12	25,49	41,72	56,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	55,45	53,03	42,07	37,04	20,44	17,49	18,26	11,15	17,24	35,70	45,27	53,29	51,38	45,55	39,69	30,29	11,98	10,85	11,68	17,26	15,87	35,92	42,93	54,03
8.	Топливо - всего	млн. рублей	102,60	95,42	74,23	58,76	23,85	20,86	21,79	15,53	20,73	56,73	83,66	104,81	101,13	90,03	74,65	58,18	15,00	13,93	14,84	21,87	18,79	59,72	81,89	107,09
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	47,15	42,39	32,16	21,72	3,41	3,37	3,53	4,38	3,48	21,03	38,39	51,51	49,76	44,48	34,95	27,89	3,02	3,08	3,16	4,61	2,92	23,80	38,95	53,06
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	279,89	282,94	281,98	286,66	244,96	245,03	244,96	244,96	245,03	283,60	284,81	289,81	283,15	284,53	278,58	278,02	254,98	255,15	254,90	254,93	256,08	275,71	281,05	284,26
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	55,45	53,03	42,07	37,04	20,44	17,49	18,26	11,15	17,24	35,70	45,27	53,29	51,38	45,55	39,69	30,29	11,98	10,85	11,68	17,26	15,87	35,92	42,93	54,03
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	131,78	131,68	131,14	130,90	177,62	179,25	175,19	165,91	188,42	134,54	134,80	131,71	124,12	126,15	126,61	129,22	181,78	184,01	185,76	185,81	188,63	127,94	125,41	125,15
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	102,60	95,42	74,23	58,76	23,85	20,86	21,79	15,53	20,73	56,73	83,66	104,81	101,18	90,08	74,68	58,21	15,00	13,93	14,84	21,87	18,79	59,75	81,93	107,14
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	47,15	42,39	32,16	21,72	3,41	3,37	3,53	4,38	3,48	21,03	38,39	51,51	49,80	44,53	34,99	27,92	3,02	3,08	3,16	4,61	2,92	23,83	38,99	53,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	55,45	53,03	42,07	37,04	20,44	17,49	18,26	11,15	17,24	35,70	45,27	53,29	51,38	45,55	39,69	30,29	11,98	10,85	11,68	17,26	15,87	35,92	42,93	54,03
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	355,92	310,86	313,29	291,80	64,73	144,10	142,83	141,36	166,30	192,64	289,44	336,94	331,20	267,62	248,50	180,77	72,17	66,24	66,96	65,47	66,96	197,90	250,56	291,65
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	327,66	284,12	284,91	265,21	55,27	132,26	130,13	129,19	153,61	168,61	261,88	308,66	302,07	243,44	224,65	163,21	63,24	56,93	57,75	56,40	57,29	175,56	227,01	264,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	444,19	428,84	334,82	261,61	70,32	82,64	73,32	63,73	96,08	287,13	346,12	399,66	509,11	448,03	394,01	283,56	81,71	74,21	76,78	76,92	80,74	322,80	394,57	486,31
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	443,39	428,20	334,22	261,37	70,29	82,61	73,29	63,70	95,71	285,86	344,36	397,65	507,15	446,35	392,26	282,48	81,68	74,18	76,75	76,89	80,71	321,33	392,64	484,16
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	737,16	685,17	478,42	418,73	103,64	204,17	206,62	240,86	243,08	328,95	474,34	623,62	904,34	794,84	481,79	341,17	124,19	120,07	128,27	182,04	124,65	411,48	495,40	726,01
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	441,74	393,54	303,73	281,78	66,45	157,56	161,41	194,71	185,09	180,96	293,98	379,92	512,97	438,79	277,99	193,88	79,51	74,94	79,96	114,83	76,82	229,91	279,35	400,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	295,42	291,63	174,69	136,95	37,20	46,61	45,21	46,15	58,00	148,00	180,36	243,70	391,37	356,05	203,79	147,29	44,67	45,13	48,31	67,21	47,82	181,57	216,05	325,31
8.	Топливо - всего	млн. рублей	737,16	685,17	478,42	418,73	103,64	204,17	206,62	240,86	243,08	328,95	474,34	623,62	870,45	765,87	463,36	328,31	118,92	115,11	122,97	174,46	119,56	396,24	476,86	699,50
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	441,74	393,54	303,73	281,78	66,45	157,56	161,41	194,71	185,09	180,96	293,98	379,92	479,08	409,82	259,56	181,02	74,24	69,98	74,66	107,25	71,73	214,67	260,81	374,18
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	251,09	257,18	269,88	269,40	303,40	302,59	304,84	315,96	296,26	262,30	274,44	255,13	257,68	264,75	279,44	268,59	282,63	296,87	303,15	311,66	293,71	286,33	269,45	264,17
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	295,42	291,63	174,69	136,95	37,20	46,61	45,21	46,15	58,00	148,00	180,36	243,70	391,37	356,05	203,79	147,29	44,67	45,13	48,31	67,21	47,82	181,57	216,05	325,31
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	124,96	127,38	133,15	133,60	134,99	143,92	152,27	152,58	149,08	127,30	128,70	127,53	126,05	126,14	126,21	126,75	133,41	148,40	149,06	144,68	140,32	133,26	129,72	126,34
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	737,16	685,17	478,42	418,73	103,64	204,17	206,62	240,86	243,08	328,95	474,34	623,62	870,80	766,16	463,62	328,50	118,99	115,18	123,04	174,53	119,63	396,45	477,14	699,82
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	441,74	393,54	303,73	281,78	66,45	157,56	161,41	194,71	185,09	180,96	293,98	379,92	479,43	410,10	259,82	181,21	74,32	70,04	74,73	107,32	71,80	214,88	261,09	374,50
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	295,42	291,63	174,69	136,95	37,20	46,61	45,21	46,15	58,00	148,00	180,36	243,70	391,37	356,05	203,79	147,29	44,67	45,13	48,31	67,21	47,82	181,57	216,05	325,31
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	51,63	45,97	47,90	36,36	28,35	24,48	17,79	16,89	28,80	39,13	47,89	51,86	56,47	50,81	51,26	40,32	31,55	18,72	23,21	30,36	32,18	41,96	48,74	54,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	44,99	39,49	42,25	30,82	23,87	19,56	14,14	13,25	23,98	33,84	41,36	44,34	49,18	44,22	44,56	34,49	26,39	14,39	18,80	25,41	27,20	35,89	42,13	47,53
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	272,40	251,86	252,50	197,78	163,60	152,28	160,75	158,46	166,08	219,86	246,14	267,95	290,76	264,37	272,02	214,12	174,68	162,42	171,72	169,20	177,35	221,98	261,41	284,45
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	272,16	251,57	252,20	197,52	163,41	152,09	160,58	158,27	165,87	219,62	245,84	267,61	290,51	264,10	271,73	213,82	174,45	162,23	171,53	169,01	177,16	221,69	261,11	284,16
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	217,24	188,97	191,74	150,49	124,27	115,29	118,21	128,74	129,69	172,46	195,44	224,90	271,77	223,18	228,18	180,32	147,17	129,51	135,26	174,28	153,64	193,21	225,62	273,08
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	63,55	54,89	57,62	42,69	34,58	30,79	22,47	22,91	35,68	51,06	59,93	69,03	83,82	68,15	69,00	54,84	43,72	25,25	29,85	51,12	45,91	58,76	67,51	83,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	153,69	134,09	134,13	107,80	89,69	84,51	95,73	105,83	94,02	121,39	135,51	155,87	187,95	155,03	159,18	125,48	103,45	104,26	105,41	123,16	107,73	134,46	158,12	189,56
8.	Топливо - всего	млн. рублей	217,24	188,97	191,74	150,49	124,27	115,29	118,21	128,74	129,69	172,46	195,44	224,90	266,24	218,68	223,62	176,69	144,28	127,84	133,28	170,90	150,60	189,33	221,16	267,56
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	63,55	54,89	57,62	42,69	34,58	30,79	22,47	22,91	35,68	51,06	59,93	69,03	78,28	63,64	64,44	51,22	40,83	23,58	27,88	47,74	42,87	54,87	63,04	78,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	334,81	348,90	342,81	348,60	364,70	395,99	386,92	383,52	362,59	366,81	352,31	358,80	342,01	344,11	346,11	355,01	366,00	385,02	340,01	366,72	363,98	354,41	346,91	343,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	153,69	134,09	134,13	107,80	89,69	84,51	95,73	105,83	94,02	121,39	135,51	155,87	187,95	155,03	159,18	125,48	103,45	104,26	105,41	123,16	107,73	134,46	158,12	189,56
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	134,60	134,40	134,10	137,60	138,40	140,10	145,50	148,70	138,30	134,90	134,50	134,90	140,50	141,60	141,30	141,50	143,00	155,00	143,90	144,60	142,40	142,00	141,80	141,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	217,24	188,97	191,74	150,49	124,27	115,29	118,21	128,74	129,69	172,46	195,44	224,90	266,29	218,73	223,67	176,73	144,31	127,86	133,31	170,93	150,63	189,37	221,21	267,62
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	63,55	54,89	57,62	42,69	34,58	30,79	22,47	22,91	35,68	51,06	59,93	69,03	78,34	63,70	64,49	51,26	40,86	23,60	27,90	47,77	42,91	54,92	63,09	78,06
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	153,69	134,09	134,13	107,80	89,69	84,51	95,73	105,83	94,02	121,39	135,51	155,87	187,95	155,03	159,18	125,48	103,45	104,26	105,41	123,16	107,73	134,46	158,12	189,56
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	85,89	65,52	66,38	48,24	37,20	42,44	37,94	46,75	91,70	70,59	62,64	72,17	74,03	65,77	61,38	50,40	37,20	37,44	38,69	38,69	36,00	49,10	61,20	71,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	77,56	59,11	59,37	42,43	32,26	37,98	33,29	41,44	83,84	63,97	55,82	64,92	66,45	58,77	54,26	44,31	31,99	32,42	33,55	33,41	30,96	43,05	54,45	63,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	187,83	173,11	173,35	145,17	120,56	107,51	110,60	108,33	115,75	137,46	161,28	175,43	175,47	160,90	165,88	135,01	111,99	99,73	102,66	100,59	107,32	135,99	153,73	165,48
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	186,16	171,87	172,17	144,59	120,47	107,42	110,53	108,26	115,38	136,49	159,90	173,63	173,84	159,47	164,37	134,11	111,61	99,67	102,60	100,53	107,24	135,09	152,39	163,59
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	222,16	164,19	173,19	131,15	107,27	113,43	110,96	149,34	186,19	167,77	163,36	185,01	227,78	173,54	170,11	144,42	120,45	114,46	121,60	178,25	119,82	145,84	167,02	187,25
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	107,28	72,03	75,48	53,18	41,28	51,55	46,40	72,54	115,03	87,48	71,20	85,20	107,47	82,76	76,31	65,67	54,17	54,70	58,30	86,20	54,23	65,33	76,52	89,13
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	114,88	92,16	97,71	77,98	66,00	61,88	64,56	76,80	71,16	80,29	92,16	99,81	120,31	90,79	93,79	78,76	66,28	59,76	63,30	92,05	65,60	80,51	90,50	98,11
8.	Топливо - всего	млн. рублей	222,16	164,19	173,19	131,15	107,27	113,43	110,96	149,34	186,19	167,77	163,36	185,01	220,68	168,06	165,05	140,08	116,87	110,85	117,75	172,58	116,24	141,52	161,95	181,34
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	107,28	72,03	75,48	53,18	41,28	51,55	46,40	72,54	115,03	87,48	71,20	85,20	100,37	77,28	71,26	61,32	50,59	51,09	54,45	80,52	50,65	61,01	71,45	83,23
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	318,89	303,81	317,10	311,79	318,00	338,79	336,31	354,19	333,60	331,00	307,60	316,50	298,46	312,20	311,21	328,10	373,88	373,11	373,61	379,41	375,72	326,32	302,01	301,61
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	114,88	92,16	97,71	77,98	66,00	61,88	64,56	76,80	71,16	80,29	92,16	99,81	120,31	90,79	93,79	78,76	66,28	59,76	63,30	92,05	65,60	80,51	90,50	98,11
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	142,60	134,40	142,30	135,60	138,20	145,30	142,60	144,90	150,20	142,70	139,60	139,00	137,76	136,25	136,53	140,86	142,92	144,69	144,55	146,71	143,29	138,80	138,02	139,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	222,16	164,19	173,19	131,15	107,27	113,43	110,96	149,34	186,19	167,77	163,36	185,01	220,76	168,13	165,12	140,13	116,91	110,89	117,79	172,62	116,28	141,57	162,02	181,42
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	107,28	72,03	75,48	53,18	41,28	51,55	46,40	72,54	115,03	87,48	71,20	85,20	100,45	77,35	71,32	61,37	50,63	51,13	54,49	80,56	50,68	61,06	71,51	83,31
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	114,88	92,16	97,71	77,98	66,00	61,88	64,56	76,80	71,16	80,29	92,16	99,81	120,31	90,79	93,79	78,76	66,28	59,76	63,30	92,05	65,60	80,51	90,50	98,11
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

II. Основные показатели деятельности организации
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Затонская ТЭЦ (Блок 1) ДПМ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,98	89,78	95,98	92,88	92,88	92,88	95,98	95,98	92,88	92,88	92,88	95,98
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,88	86,91	92,96	90,14	90,39	90,30	93,30	93,29	90,26	90,26	89,95	92,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,01	26,71	25,16	18,09	18,09	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	24,29	27,42
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,01	26,71	25,16	18,09	18,09	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	24,29	27,42
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,93	111,35	119,17	115,58	115,86	116,34	123,82	123,82	119,83	119,83	118,80	122,64
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,17	95,17	103,94	104,61	104,89	116,14	123,61	123,61	119,62	119,62	103,65	105,53
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,76	16,17	15,23	10,97	10,97	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	15,15	17,10
8.	Топливо - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,28	105,03	112,27	108,64	108,90	108,65	115,63	115,63	111,90	111,90	111,91	115,63
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,52	88,85	97,04	97,67	97,93	108,44	115,42	115,42	111,69	111,69	96,77	98,53
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,90	245,60	250,80	260,60	260,60	288,60	288,60	288,60	288,60	288,60	250,90	247,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,76	16,17	15,23	10,97	10,97	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	15,15	17,10
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,10	146,20	146,20	146,40	146,40	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	146,19	146,21
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,39	105,13	112,38	108,74	109,01	108,75	115,74	115,74	112,01	112,01	112,02	115,74
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,63	88,95	97,15	97,78	98,04	108,55	115,53	115,53	111,80	111,80	96,88	98,64
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,76	16,17	15,23	10,97	10,97	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	15,15	17,10
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

II. Основные показатели деятельности организации
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Затонская ТЭЦ (Блок 2) ДПМ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	96,72	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	93,74	93,74	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	21,08	21,08	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	21,08	21,08	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,16	121,16	121,16	121,16	121,16	121,16	124,80	124,80	124,80	123,86	123,86	
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,94	120,94	120,94	120,94	120,94	120,94	124,57	124,57	124,57	110,71	110,71	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	13,16	13,16	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	116,54	116,54	116,54	116,51	116,51	
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93	116,31	116,31	116,31	103,36	103,36	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,60	288,60	288,60	288,60	288,60	288,60	288,60	288,60	288,60	257,20	257,20	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	13,16	13,16	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,43	151,43	151,43	151,43	151,43	151,43	151,43	151,43	151,43	146,30	146,30	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,26	113,26	113,26	113,26	113,26	113,26	116,65	116,65	116,65	116,63	116,63	
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,04	113,04	113,04	113,04	113,04	113,04	116,43	116,43	116,43	103,47	103,47	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	13,16	13,16	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	87,05	71,90	71,42	51,84	28,25	22,32	32,84	51,46	67,44	59,75	76,32	87,57	88,51	77,95	74,40	56,18	39,44	38,16	39,44	39,44	38,16	62,50	72,00	81,84
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	74,10	61,09	59,72	42,77	22,30	17,61	27,42	43,43	58,98	50,26	65,51	75,83	75,46	66,58	62,43	46,54	32,45	31,08	32,22	31,99	30,77	51,81	60,76	70,13
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	208,04	193,33	154,23	120,62	41,40	47,42	47,50	50,02	54,35	128,44	157,45	170,55	228,17	194,04	180,06	127,45	61,21	57,88	61,30	56,31	70,74	145,50	177,32	208,14
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	205,95	191,90	153,32	120,36	41,37	47,42	47,50	50,02	54,24	127,27	155,70	168,29	226,25	192,35	178,40	126,87	61,20	57,88	61,30	56,31	70,74	144,93	175,97	206,35
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	216,02	190,37	168,78	132,43	63,26	60,65	79,34	109,65	136,89	149,14	183,08	205,44	233,95	208,43	188,94	136,77	89,12	86,43	96,24	94,05	91,38	168,87	195,04	225,43
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	100,65	83,05	82,75	64,68	38,55	32,26	50,72	77,12	102,76	74,95	93,17	107,36	108,94	99,54	90,81	67,63	52,87	51,63	56,44	58,91	49,89	85,58	93,76	106,46
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	115,37	107,32	86,02	67,75	24,71	28,38	28,62	32,53	34,12	74,18	89,90	98,08	125,02	108,89	98,13	69,14	36,25	34,81	39,80	35,14	41,49	83,29	101,27	118,97
8.	Топливо - всего	млн. рублей	216,02	190,37	168,78	132,43	63,26	60,65	79,34	109,65	136,89	149,14	183,08	205,44	226,75	201,84	182,93	132,30	85,63	83,02	92,51	90,16	88,08	163,22	188,84	218,38
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	100,65	83,05	82,75	64,68	38,55	32,26	50,72	77,12	102,76	74,95	93,17	107,36	101,73	92,96	84,80	63,16	49,37	48,21	52,71	55,02	46,59	79,93	87,56	99,41
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	327,60	326,50	330,50	355,50	385,01	405,02	410,01	405,00	406,00	345,51	329,59	330,60	310,59	321,70	310,71	307,30	338,71	343,11	351,11	368,80	325,50	340,49	322,00	317,71
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	115,37	107,32	86,02	67,75	24,71	28,38	28,62	32,53	34,12	74,18	89,90	98,08	125,02	108,89	98,13	69,14	36,25	34,81	39,80	35,14	41,49	83,29	101,27	118,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	140,00	140,14	140,80	141,80	150,69	151,10	147,20	158,90	153,39	141,10	139,50	140,50	132,30	135,50	131,60	131,00	143,01	145,21	152,20	146,30	137,50	134,20	133,90	134,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	216,02	190,37	168,78	132,43	63,26	60,65	79,34	109,65	136,89	149,14	183,08	205,44	226,83	201,92	183,01	132,35	85,67	83,06	92,55	90,20	88,12	163,28	188,91	218,47
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	100,65	83,05	82,75	64,68	38,55	32,26	50,72	77,12	102,76	74,95	93,17	107,36	101,82	93,04	84,88	63,21	49,41	48,25	52,75	55,06	46,63	79,99	87,63	99,50
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	115,37	107,32	86,02	67,75	24,71	28,38	28,62	32,53	34,12	74,18	89,90	98,08	125,02	108,89	98,13	69,14	36,25	34,81	39,80	35,14	41,49	83,29	101,27	118,97
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	155,82	133,32	139,04	131,48	67,70	62,30	52,41	38,69	37,44	92,26	118,80	156,57	147,64	133,19	130,88	94,32	58,78	51,34	51,34	46,87	73,86	89,61	129,52	154,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	139,71	119,19	125,42	119,37	59,39	54,88	45,78	33,27	32,19	81,18	106,27	142,02	132,27	119,36	116,97	82,94	51,35	44,34	45,50	41,42	64,60	78,39	115,39	138,75
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	289,03	254,87	232,06	197,88	130,10	108,74	108,98	98,66	96,10	195,39	225,04	271,48	296,90	252,45	247,41	204,52	130,86	124,38	116,67	110,53	145,82	193,22	234,92	274,80
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	287,14	253,42	230,66	197,33	129,90	108,74	108,88	98,63	96,04	194,56	224,00	270,19	295,69	251,36	246,20	203,74	130,71	124,36	116,65	110,51	145,76	192,86	234,34	274,05
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	333,68	286,25	270,23	251,68	156,71	134,61	133,32	102,44	99,17	211,17	256,36	330,84	377,65	341,68	289,87	225,29	149,05	140,56	143,29	121,81	171,43	221,28	292,09	391,53
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	174,41	148,40	151,78	149,82	84,17	75,38	70,01	49,79	48,04	108,88	133,99	179,47	197,33	183,89	156,61	114,26	75,10	70,11	76,47	60,87	89,10	111,88	160,21	216,63
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	159,27	137,85	118,46	101,86	72,54	59,23	63,31	52,65	51,13	102,29	122,37	151,37	180,32	157,79	133,25	111,04	73,95	70,45	66,82	60,94	82,32	109,41	131,88	174,90
8.	Топливо - всего	млн. рублей	333,68	286,25	270,23	251,68	156,71	134,61	133,32	102,44	99,17	211,17	256,36	330,84	364,60	329,53	279,49	217,73	144,08	135,92	138,23	117,79	165,53	213,87	281,48	377,20
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	174,41	148,40	151,78	149,82	84,17	75,38	70,01	49,79	48,04	108,88	133,99	179,47	184,28	171,73	146,24	106,69	70,13	65,47	71,42	56,84	83,20	104,47	149,60	202,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	290,73	286,00	305,27	317,32	356,80	345,51	373,33	364,11	363,11	326,60	307,10	285,56	290,35	294,94	300,86	309,53	326,61	353,73	366,49	320,05	300,58	310,46	302,23	297,41
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	159,27	137,85	118,46	101,86	72,54	59,23	63,31	52,65	51,13	102,29	122,37	151,37	180,32	157,79	133,25	111,04	73,95	70,45	66,82	60,94	82,32	109,41	131,88	174,90
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	129,94	125,80	130,27	131,37	142,30	139,00	143,49	131,80	131,40	129,30	134,30	127,52	128,44	130,02	131,42	132,48	137,89	138,21	135,68	130,62	133,75	134,14	132,99	131,68
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	333,68	286,25	270,23	251,68	156,71	134,61	133,32	102,44	99,17	211,17	256,36	330,84	364,75	329,66	279,63	217,83	144,14	135,97	138,29	117,84	165,60	213,97	281,62	377,37
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	174,41	148,40	151,78	149,82	84,17	75,38	70,01	49,79	48,04	108,88	133,99	179,47	184,43	171,87	146,38	106,79	70,19	65,52	71,47	56,89	83,28	104,56	149,74	202,47
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	159,27	137,85	118,46	101,86	72,54	59,23	63,31	52,65	51,13	102,29	122,37	151,37	180,32	157,79	133,25	111,04	73,95	70,45	66,82	60,94	82,32	109,41	131,88	174,90
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	148,80	120,96	129,04	100,64	35,71	41,76	75,42	35,71	34,56	85,56	117,36	146,36	148,06	128,76	116,06	81,36	33,48	37,44	38,69	38,69	32,40	93,74	127,44	148,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	135,42	108,21	116,49	90,67	30,28	36,31	68,01	29,17	28,03	75,26	105,68	133,07	133,61	115,73	103,75	72,15	28,37	32,44	33,51	33,57	27,23	82,59	114,67	133,25
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	281,44	266,31	229,82	179,94	93,79	99,95	94,41	88,92	96,41	190,06	237,37	258,72	282,39	252,59	241,76	175,38	100,56	90,01	84,73	89,99	102,09	199,54	232,73	264,31
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	280,36	265,39	229,15	179,78	93,79	99,95	94,41	88,92	96,41	189,74	236,69	257,79	281,38	251,76	240,88	175,07	100,54	90,01	84,73	89,99	102,09	199,23	232,09	263,44
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	302,10	284,57	257,11	201,86	92,27	100,39	151,57	92,87	94,50	191,48	249,36	324,87	315,31	329,71	257,22	191,11	98,11	97,26	98,89	101,46	98,07	220,85	275,22	365,61
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	157,01	134,93	136,66	109,03	40,86	46,88	97,47	41,89	39,71	90,98	123,58	174,52	167,80	173,34	130,17	98,62	40,91	45,35	48,78	48,46	39,02	109,58	149,39	200,07
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	145,09	149,64	120,44	92,83	51,41	53,51	54,11	50,98	54,79	100,50	125,78	150,35	147,51	156,37	127,06	92,49	57,20	51,90	50,11	53,00	59,05	111,27	125,83	165,54
8.	Топливо - всего	млн. рублей	302,10	284,57	257,11	201,86	92,27	100,39	151,57	92,87	94,50	191,48	249,36	324,87	304,19	318,25	248,59	184,58	95,40	94,25	95,66	98,25	95,49	213,58	265,32	352,37
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	157,01	134,93	136,66	109,03	40,86	46,88	97,47	41,89	39,71	90,98	123,58	174,52	156,68	161,88	121,54	92,09	38,20	42,35	45,55	45,25	36,44	102,32	139,49	186,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	292,70	287,32	296,54	304,11	340,24	325,71	351,67	350,01	345,79	295,12	285,81	296,83	283,15	286,40	282,77	307,57	322,09	312,88	316,23	313,58	311,30	290,07	285,89	284,12
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	145,09	149,64	120,44	92,83	51,41	53,51	54,11	50,98	54,79	100,50	125,78	150,35	147,51	156,37	127,06	92,49	57,20	51,90	50,11	53,00	59,05	111,27	125,83	165,54
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	131,57	130,87	133,75	131,66	139,88	136,63	141,55	141,59	140,35	130,60	130,87	132,93	127,46	127,99	128,24	128,68	138,81	140,71	140,11	139,53	137,03	132,10	128,09	128,26
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	302,10	284,57	257,11	201,86	92,27	100,39	151,57	92,87	94,50	191,48	249,36	324,87	304,34	318,38	248,71	184,66	95,43	94,29	95,70	98,30	95,52	213,68	265,46	352,54
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	157,01	134,93	136,66	109,03	40,86	46,88	97,47	41,89	39,71	90,98	123,58	174,52	156,83	162,01	121,66	92,17	38,23	42,39	45,59	45,29	36,47	102,42	139,63	186,99
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	145,09	149,64	120,44	92,83	51,41	53,51	54,11	50,98	54,79	100,50	125,78	150,35	147,51	156,37	127,06	92,49	57,20	51,90	50,11	53,00	59,05	111,27	125,83	165,54
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	30,88	25,27	23,81	18,00	22,99	23,04	23,96	23,73	25,13	18,60	23,83	28,27	41,66	39,32	41,66	46,11	26,78	26,71	26,04	59,52	61,66	57,56	48,31	41,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	26,07	21,05	19,49	13,94	18,95	19,16	20,06	19,84	21,28	14,35	19,55	23,69	36,56	34,48	36,35	40,87	22,56	22,69	21,67	53,98	56,24	51,81	42,88	36,32
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	61,51	56,88	50,32	42,66	28,26	27,69	26,76	27,49	30,92	46,03	50,45	58,37	79,21	71,75	67,88	52,78	34,21	31,46	34,16	33,50	38,11	57,80	64,40	75,36
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	61,35	56,75	50,20	42,53	28,18	27,60	26,70	27,45	30,83	45,88	50,23	58,11	78,97	71,54	67,65	52,62	34,10	31,37	34,12	33,43	38,04	57,65	64,20	75,14
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	82,36	77,47	56,50	46,57	49,44	63,28	52,22	51,94	54,28	51,17	58,44	66,23	128,21	131,58	94,99	96,12	63,91	92,54	65,05	121,16	122,23	121,83	107,75	100,71
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	40,26	35,54	26,74	20,87	29,98	38,97	33,06	32,53	33,23	22,43	27,66	31,71	68,63	71,94	54,14	63,03	40,82	61,06	41,31	97,65	96,05	84,33	67,30	55,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	42,10	41,93	29,76	25,70	19,46	24,31	19,16	19,41	21,05	28,73	30,77	34,52	59,58	59,64	40,85	33,09	23,09	31,49	23,74	23,51	26,18	37,50	40,45	45,54
8.	Топливо - всего	млн. рублей	82,36	77,47	56,50	46,57	49,44	63,28	52,22	51,94	54,28	51,17	58,44	66,23	123,68	126,84	91,41	91,95	61,21	88,53	62,32	114,71	115,88	116,25	103,30	97,06
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	40,26	35,54	26,74	20,87	29,98	38,97	33,06	32,53	33,23	22,43	27,66	31,71	64,10	67,20	50,56	58,87	38,13	57,04	38,59	91,20	89,70	78,76	62,85	51,52
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	318,21	317,19	342,29	372,68	394,41	394,02	399,18	397,18	377,00	376,42	340,90	322,98	318,10	323,97	326,72	340,56	395,99	402,77	403,52	389,40	368,06	350,28	335,90	323,68
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	42,10	41,93	29,76	25,70	19,46	24,31	19,16	19,41	21,05	28,73	30,77	34,52	59,58	59,64	40,85	33,09	23,09	31,49	23,74	23,51	26,18	37,50	40,45	45,54
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	142,89	140,50	149,30	152,10	173,89	171,79	175,00	172,50	166,30	152,51	149,01	144,50	140,30	141,31	145,31	151,37	162,96	164,82	162,91	164,53	161,05	152,10	147,25	141,66
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	82,36	77,47	56,50	46,57	49,44	63,28	52,22	51,94	54,28	51,17	58,44	66,23	123,73	126,88	91,45	92,00	61,24	88,55	62,35	114,78	115,95	116,32	103,35	97,10
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	40,26	35,54	26,74	20,87	29,98	38,97	33,06	32,53	33,23	22,43	27,66	31,71	64,14	67,24	50,60	58,91	38,15	57,07	38,61	91,27	89,77	78,82	62,90	51,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	42,10	41,93	29,76	25,70	19,46	24,31	19,16	19,41	21,05	28,73	30,77	34,52	59,58	59,64	40,85	33,09	23,09	31,49	23,74	23,51	26,18	37,50	40,45	45,54
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<> 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												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	33,65	33,81	37,85	79,18	110,44	53,95	49,55	45,94	40,86	49,52	45,55	38,30	38,31	40,54	40,92	71,28	120,05	76,86	71,75	51,76	44,71	56,15	47,57	41,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	32,69	32,84	36,82	77,21	107,83	52,56	48,24	44,60	39,65	48,12	44,27	37,12	37,17	39,33	39,73	69,49	117,05	74,83	69,57	50,33	43,57	54,84	46,38	40,77
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	579,37	582,21	651,79	1 363,55	1 901,78	929,07	853,22	791,16	703,54	852,72	784,41	659,51	1 350,50	1 429,16	1 442,56	2 513,06	4 232,45	2 709,65	2 533,05	1 827,23	1 578,33	1 982,47	1 679,33	1 479,37
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	579,37	582,21	651,79	1 363,55	1 901,78	929,07	853,22	791,16	703,54	852,72	784,41	659,51	1 350,50	1 429,16	1 442,56	2 513,06	4 232,45	2 709,65	2 533,05	1 827,23	1 578,33	1 982,47	1 679,33	1 479,37
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей	579,37	582,21	651,79	1 363,55	1 901,78	929,07	853,22	791,16	703,54	852,72	784,41	659,51	870,69	921,40	930,04	1 620,20	2 728,72	1 746,94	1 630,84	1 176,41	1 016,16	1 276,36	1 081,19	952,45
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	579,37	582,21	651,79	1 363,55	1 901,78	929,07	853,22	791,16	703,54	852,72	784,41	659,51	870,69	921,40	930,04	1 620,20	2 728,72	1 746,94	1 630,84	1 176,41	1 016,16	1 276,36	1 081,19	952,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч																								
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	579,37	582,21	651,79	1 363,55	1 901,78	929,07	853,22	791,16	703,54	852,72	784,41	659,51	915,16	968,46	977,54	1 702,96	2 868,09	1 836,17	1 717,63	1 239,02	1 070,24	1 344,29	1 138,74	1 003,14
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	579,37	582,21	651,79	1 363,55	1 901,78	929,07	853,22	791,16	703,54	852,72	784,41	659,51	915,16	968,46	977,54	1 702,96	2 868,09	1 836,17	1 717,63	1 239,02	1 070,24	1 344,29	1 138,74	1 003,14
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

II. Основные показатели деятельности организации
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

Юмагуинская ГЭС

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	8,04	6,56	6,55	0,00	0,00	10,16	6,69	13,53	9,82	11,61	10,96	8,95	9,24	6,91	6,32	6,32	6,32	17,34	10,13	10,03	9,30	9,09	9,16	7,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	7,79	6,34	6,33	0,00	0,00	10,06	6,60	13,38	9,69	11,43	10,77	8,77	9,06	6,75	6,15	6,15	6,15	17,13	9,98	9,90	9,19	8,94	8,99	7,46
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	138,40	112,95	112,72	0,00	0,00	175,01	115,27	232,99	169,01	199,96	188,75	154,05	325,63	243,62	222,89	222,89	222,89	611,46	357,71	353,97	328,34	320,93	323,33	268,78
	в том числе:																									
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	138,40	112,95	112,72	0,00	0,00	175,01	115,27	232,99	169,01	199,96	188,75	154,05	325,63	243,62	222,89	222,89	222,89	611,46	357,71	353,97	328,34	320,93	323,33	268,78
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	138,40	112,95	112,72	0,00	0,00	175,01	115,27	232,99	169,01	199,96	188,75	154,05	209,94	157,07	143,70	143,70	143,70	394,21	230,30	227,89	211,39	206,62	208,17	173,05
	в том числе:																									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	138,40	112,95	112,72	0,00	0,00	175,01	115,27	232,99	169,01	199,96	188,75	154,05	209,94	157,07	143,70	143,70	143,70	394,21	230,30	227,89	211,39	206,62	208,17	173,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч																								
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	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																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	138,40	112,95	112,72	0,00	0,00	175,01	115,27	232,99	169,01	199,96	188,75	154,05	220,66	165,09	151,04	151,04	151,04	414,35	242,56	240,02	222,64	217,62	219,24	182,26
	в том числе:																									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	138,40	112,95	112,72	0,00	0,00	175,01	115,27	232,99	169,01	199,96	188,75	154,05	220,66	165,09	151,04	151,04	151,04	414,35	242,56	240,02	222,64	217,62	219,24	182,26
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	в том числе:																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	в том числе:																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
	в том числе:																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *								Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на 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 открытым 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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																					
	двухставочный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																				
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																				
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																				
3.	Для гарантирующих поставщиков																																					
3.1.	величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																				
3.2.	величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покрывающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	рублей/МВт·ч																																				
3.3.	величина бытовой 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	1 200,47	1 200,47	1 194,35	1 176,97	1 176,97	1 200,47	1 224,02	1 224,02	1 217,77	1 200,05	1 200,05	1 224,02	1 224,02	1 224,02	1 217,77	1 200,05	1 200,05	1 224,02	1 243,03	1 243,03	1 236,70	1 218,70	1 218,70	1 243,03	1 435,76	1 431,05	1 441,73	1 439,96	1 455,90	1 480,52	1 542,04	2 793,92	1 500,92	1 485,37	1 483,58	1 484,27
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 283,39	1 285,02	1 286,07	1 310,77	1 316,22	1 340,26	1 388,47	2 467,42	1 370,11	1 356,45	1 334,29	1 331,08													1 340,75	1 336,34	1 346,33	1 344,68	1 359,57	1 382,58	1 440,03	2 610,01	1 401,60	1 387,06	1 385,39	1 386,03
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 горючее водоснабжение:	рублей/Ткал																																				
4.3.2.	тариф на отопительный пар давлением:	рублей/Ткал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал																																				
	> 13 кг/см ²	рублей/Ткал																																				
4.3.3.	тариф на острый и регулированный пар	рублей/Ткал																																				
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал·ч в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал																																				
4.5.	средний тариф на тепловоснабств., в том числе:	рублей/куб. метр																																				
	вода	рублей/куб. метр																																				
	пар	рублей/куб. метр																																				

* Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Уфимская ТЭЦ-1								Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																													
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																													
	двухставочный тариф																																													
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																												
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																												
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																												
3.	Для генерирующих поставщиков																																													
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																												
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	1 014,77	1 014,77	1 014,77	1 014,77	1 010,65	1 014,77	1 023,30	1 023,30	1 023,30	1 023,30	1 019,15	1 023,30	1 023,30	1 023,30	1 023,30	1 023,30	1 019,15	1 023,30	1 057,83	1 057,83	1 057,83	1 057,83	1 053,54	1 057,83	1 277,85	1 282,27	1 254,65	1 256,02	1 200,28	1 198,43	1 233,76	1 810,48	1 246,01	1 288,80	1 303,82	1 437,51								
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 124,45	1 136,26	1 131,74	1 154,21	1 237,62	1 235,71	1 278,85	1 581,06	1 305,59	1 180,38	1 182,86	1 248,19													1 193,17	1 197,29	1 171,49	1 172,77	1 120,68	1 118,94	1 151,92	1 690,91	1 163,36	1 203,36	1 217,39	1 342,34								
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 отобранный пар давлением:	рублей/Гкал																																												
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал																																												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																												
	вода	рублей/куб. метр																																												
	пар	рублей/куб. метр																																												

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п		Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования														
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на 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, оказываемых открытым 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 вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	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 ¹	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																																								
	из более 10 МВт	рублей/МВт·ч																																								
4.	Для генерирующих объектов																																									
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 023,09	1 023,09	1 023,09	1 023,09	1 023,09	1 023,09	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29	1 081,29
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 348,19	1 385,12	1 066,08	1 062,45	1 202,21	1 191,33	1 240,37	1 507,18	1 204,95	1 073,22	1 122,56	1 230,86																												
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 отопительный пар заданное:	рублей/Гкал																																								
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Гкал																																								
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																								
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																								
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																								

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

[illegible]

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду отупления

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Утвержденные на базовый период *								Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																					
	двухставочный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																				
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																				
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																				
3.	Для диспетчеризуемых поставщиков																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	929,96	929,96	929,96	929,96	929,96	929,96	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	982,92	1 012,66	1 012,66	1 012,66	1 012,66	1 012,66	1 012,66	1 617,38	1 408,22	1 406,36	1 481,91	1 693,48	1 687,12	1 738,04	2 580,38	1 751,50	1 517,52	1 405,20	1 400,04
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 383,09	1 218,57	1 271,25	1 253,13	1 279,59	1 357,40	1 393,81	1 750,52	1 372,07	1 367,50	1 275,52	1 312,27													1 510,48	1 315,01	1 313,27	1 383,88	1 581,61	1 575,67	1 623,21	2 410,44	1 635,78	1 417,11	1 312,14	1 307,32
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 отобранный пар давлением:	рублей/Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																				
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																				
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал																																				
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																				
	вода	рублей/куб. метр																																				
	пар	рублей/куб. метр																																				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Запасная ТЭЦ (Блок 1) ДИМ								Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования														
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																																
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																																
	двухставочный тариф																																																
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																															
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																															
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																															
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																															
3.	Для диспетчеризуемых поставщиков																																																
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																															
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 078,46	1 095,13	1 118,15	1 160,52	1 160,51	1 286,06	1 324,87	1 325,02	1 325,24	1 325,24	1 152,30	1 135,66											
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														1 006,82	1 022,40	1 043,92	1 083,51	1 083,50	1 200,84	1 237,07	1 237,20	1 237,41	1 237,41	1 075,78	1 060,23										
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/см²	рублей/Гкал																																															
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																															
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																															
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																															
4.3.3.	тариф на острый и регенерированный пар	рублей/Гкал																																															
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																																
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																															
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																															
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																															
	вода	рублей/куб. метр																																															
	пар	рублей/куб. метр																																															

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Запасная ТЭЦ (Блок 2) ДИМ								Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																													
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																													
	двухставочный тариф																																													
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																												
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																												
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																												
3.	Для диспетчеризуемых поставщиков																																													
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																												
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 263,21	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 278,87	1 285,94	1 285,94	1 285,94	1 285,94	1 285,94	1 285,94	1 324,54	1 324,54	1 324,54	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	1 181,02	
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00													1 200,73	1 200,73	1 200,73	1 200,73	1 200,73	1 200,73	1 200,73	1 236,75	1 236,75	1 236,75	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 102,63
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/см²	рублей/Гкал																																												
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																												
4.3.3.	тариф на острый и регенерированный пар	рублей/Гкал																																												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																												
	вода	рублей/куб. метр																																												
	пар	рублей/куб. метр																																												

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Салаятский ТЭИ								Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																													
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																													
	двухставочный тариф																																													
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																												
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																												
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																												
3.	Для диспетчеризуемых поставщиков																																													
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																												
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	1 278,95	1 278,95	1 278,95	1 278,95	1 275,09	1 278,95	1 316,19	1 316,19	1 316,19	1 316,19	1 312,21	1 316,19	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 222,87	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 226,58	1 443,57	1 495,19	1 454,62	1 453,12	1 629,05	1 660,88	1 751,82	1 841,37	1 621,26	1 651,89	1 543,20	1 518,09								
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 358,38	1 359,37	1 385,70	1 512,27	1 729,29	1 832,15	1 849,84	1 775,55	1 742,43	1 491,33	1 422,29	1 415,85														1 348,05	1 396,29	1 358,37	1 356,97	1 521,39	1 551,14	1 636,09	1 719,77	1 514,06	1 542,69	1 441,12	1 417,64							
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 отобранный пар давлением:	рублей/Гкал																																												
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																												
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																												
4.3.3.	тариф на острый и регулируемый пар	рублей/Гкал																																												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																												
	вода	рублей/куб. метр																																												
	пар	рублей/куб. метр																																												

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *								Предложения на расчетный период регулирования																
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставочный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																					
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																					
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																					
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																					
3.	Для диспетчеризуемых поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	977,14	977,14	977,14	977,14	977,14	977,14	1 002,16	1 002,16	1 002,16	1 002,16	1 002,16	1 002,16	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	994,74	1 491,89	1 540,63	1 338,90	1 377,55	1 462,43	1 581,25	1 680,53	1 469,76	1 379,38	1 427,18	1 388,47	1 561,29	
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 248,36	1 245,08	1 210,12	1 255,04	1 417,24	1 373,43	1 529,19	1 496,36	1 492,18	1 341,13	1 260,84	1 263,70														1 393,21	1 438,76	1 250,22	1 286,35	1 365,67	1 476,72	1 569,45	1 372,48	1 288,01	1 332,68	1 296,50	1 458,02
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/см²	рублей/Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																					
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал																																					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																					
	вода	рублей/куб. метр																																					
	пар	рублей/куб. метр																																					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *								Предложения на расчетный период регулирования																
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставочный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																					
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																					
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																					
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																					
3.	Для диспетчеризуемых потребителей																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ⁶	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	1 008,55	1 008,55	1 008,55	1 008,55	995,93	1 008,55	1 034,13	1 034,13	1 034,13	1 034,13	1 021,19	1 034,13	1 034,13	1 034,13	1 034,13	1 034,13	1 021,19	1 034,13	1 039,83	1 039,83	1 039,83	1 039,83	1 026,82	1 039,83	1 255,88	1 497,78	1 254,58	1 366,95	1 441,66	1 398,04	1 455,65	1 443,59	1 433,25	1 326,83	1 302,82	1 501,53	
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 159,42	1 247,01	1 173,17	1 202,45	1 349,79	1 290,95	1 433,06	1 436,16	1 416,80	1 208,85	1 169,48	1 311,51													1 172,63	1 398,71	1 171,42	1 276,44	1 346,27	1 305,50	1 359,29	1 348,02	1 338,36	1 238,89	1 216,46	1 402,16	
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 отобраный пар давлением:	рублей/Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																					
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																					
4.3.3.	тариф на острый и регенерированный пар	рублей/Гкал																																					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																					
	вода	рублей/куб. метр																																					
	пар	рублей/куб. метр																																					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактически показаны за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на 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, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц																																					
	пределный 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 вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощности, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставочный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																					
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч																																					
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч																																					
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков	рублей/МВт·ч																																					
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 электроснабжающих объектов																																						
	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1 136,35	1 136,35	1 136,35	1 136,35	1 136,35	1 228,92	1 228,92	1 228,92	1 228,92	1 228,92	1 222,41	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 201,86	1 877,00	2 086,75	1 489,27	1 542,22	1 809,50	2 691,57	1 906,51	1 809,05	1 707,84	1 627,71	1 569,56	1 519,01	
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1 544,36	1 688,79	1 371,84	1 497,17	1 582,10	2 034,53	1 648,04	1 639,70	1 561,93	1 562,91	1 414,80	1 338,72													1 753,12	1 949,15	1 390,76	1 440,24	1 690,03	2 514,41	1 780,65	1 689,57	1 594,98	1 520,09	1 465,74	1 418,50	
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц																																					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал																																					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Т кал																																					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Т кал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Т кал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Т кал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Т кал																																					
	> 13 кг/см²	рублей/Т кал																																					
4.3.3.	тариф на отсуф и редуплицированный пар	рублей/Т кал																																					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал·ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал																																					
4.5.	средний тариф на теплоснабжение, в том числе:	рублей/куб. метр																																					
	вода	рублей/куб. метр																																					
	пар	рублей/куб. метр																																					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду дефлирования

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на 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 открытым 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	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 ⁶	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/тис. кВт·ч	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	23,78	36,34	36,33	36,31	36,16	36,16	36,21	36,41	36,30	36,23	36,15	36,21	36,28		
	в том числе топливная составляющая	рублей/тис. 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 отобраный пар давлением:	рублей/Гкал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см²	рублей/Гкал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал																																						
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал																																						
4.3.3.	тариф на острый и регулируемый пар	рублей/Гкал																																						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц																																						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																																						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр																																						
	вода	рублей/куб. метр																																						
	пар	рублей/куб. метр																																						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному методу регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п		Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
1.	1.1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

* Базовый период - год, предшествующий расчетному методу регулирования.