

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию на 2015 год для генерирующих объектов Общества с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания" (ООО "БГК"), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности)

Раздел 1. Информация об организации.

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"
Сокращенное наименование	ООО "БГК"
Место нахождения	450045 г. Уфа, территория ТЭЦ-4.
Фактический адрес	450096, г.Уфа, ул.Комсомольская, 126, п.2
ИНН	277077282
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Симановский Александр Александрович
Адрес электронной почты	office@bgkrb.ru
Контактный телефон	+7 (347) 269-03-59
Факс	нет

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.1. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	709,40	715,34	628,24	735,84	729,05	806,83	654,10	633,71	692,30	723,09	726,83	659,90	661,90	600,29	661,90	428,78	443,07	428,78	385,39	383,05	372,96	385,39	551,18	591,31	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	685,33	692,26	607,33	709,89	703,37	780,03	633,18	613,60	671,38	700,04	704,92	637,59	636,43	576,77	637,47	411,62	425,33	413,27	370,94	368,74	359,02	370,27	528,71	567,48	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,45	11,41	12,32	6,89	1,49	1,07	0,84	1,20	2,00	8,08	6,38	11,78	16,05	12,47	13,09	7,48	1,94	1,27	1,00	1,18	1,47	7,81	8,78	13,56	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	12,31	9,70	10,69	5,86	1,30	1,05	0,81	1,18	1,95	6,99	5,01	9,90	13,91	10,77	11,46	6,45	1,75	1,25	0,97	1,16	1,42	6,72	7,42	11,68	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	684,83	681,44	605,63	679,96	673,87	750,12	697,62	733,21	746,43	781,01	799,46	728,94	821,44	744,44	820,00	530,15	549,71	542,56	674,46	662,37	497,60	512,57	741,06	788,80	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	677,49	675,65	599,38	676,55	673,13	749,59	697,15	732,48	745,28	776,33	795,70	722,07	811,80	736,94	812,13	525,65	548,54	541,80	673,62	661,40	496,65	507,50	735,40	780,10	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	7,34	5,79	6,26	3,41	0,74	0,53	0,47	0,73	1,15	4,67	3,76	6,87	9,65	7,50	7,87	4,49	1,17	0,76	0,84	0,97	0,95	5,07	5,67	8,70	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	684,83	681,44	605,63	679,96	673,87	750,12	697,62	733,21	746,43	781,01	799,46	728,94	767,73	695,68	766,26	495,37	513,42	506,72	630,04	618,75	464,76	479,02	692,45	737,23	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	677,49	675,65	599,38	676,55	673,13	749,59	697,15	732,48	745,28	776,33	795,70	722,07	758,08	688,18	758,39	490,87	512,25	505,96	629,20	617,78	463,82	473,95	686,78	728,52	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	325,06	321,05	325,05	321,46	323,00	324,90	327,58	331,00	321,61	320,47	323,31	322,63	330,90	331,50	331,00	330,80	334,10	340,00	338,00	338,70	334,30	331,10	335,95	331,90	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,34	5,79	6,26	3,41	0,74	0,53	0,47	0,73	1,15	4,67	3,76	6,87	9,65	7,50	7,87	4,49	1,17	0,76	0,84	0,97	0,95	5,07	5,67	8,70	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	168,00	167,98	168,01	168,00	167,79	167,60	167,86	167,91	167,92	167,95	169,02	166,77	168,03	168,00	167,99	167,91	168,04	167,72	168,00	167,80	167,92	168,76	167,77	166,88	
	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 заработка 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	684,83	681,44	605,63	679,96	673,87	750,12	697,62	733,21	746,43	781,01	799,46	728,94	768,38	696,27	766,91	495,79	513,85	507,15	630,42	619,13	465,13	479,40	692,99	737,81	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	677,49	675,65	599,38	676,55	673,13	749,59	697,15	732,48	745,28	776,33	795,70	722,07	758,73	688,77	759,05	491,29	512,68	506,38	629,58	618,15	464,18	474,33	687,32	729,10	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	7,34	5,79	6,26	3,41	0,74	0,53	0,47	0,73	1,15	4,67	3,76	6,87	9,65	7,50	7,87	4,49	1,17	0,76	0,84	0,97	0,95	5,07	5,67	8,70	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.2. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	52,26	41,00	41,82	32,11	10,45	9,99	10,25	1,46	12,58	29,88	31,33	38,67	53,57	48,38	44,64	20,16	3,94	7,92	8,18	5,95	7,20	31,25	33,12	49,85	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	47,09	36,85	37,42	28,36	8,83	8,22	8,38	1,12	10,50	26,12	27,55	34,40	48,23	43,74	40,05	17,37	2,71	6,45	6,75	4,91	5,72	28,15	29,92	45,38	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	120,12	96,98	100,40	71,10	28,28	26,21	29,28	17,86	32,76	66,66	70,63	101,53	112,86	91,44	95,15	69,48	26,26	25,50	27,20	17,04	31,97	64,85	69,18	99,25	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	118,96	95,94	99,40	70,45	28,23	26,21	29,28	17,86	32,68	66,05	69,89	100,46	111,70	90,40	94,15	68,84	26,21	25,50	27,20	17,04	31,88	64,24	68,44	98,18	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	87,27	68,84	71,30	50,36	20,14	18,62	23,27	11,24	26,13	55,15	59,25	79,09	104,92	89,21	86,94	50,37	17,31	23,54	26,80	21,89	26,40	67,29	71,09	108,73	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	40,05	31,20	31,89	22,98	5,89	5,50	6,41	0,94	8,53	24,67	27,06	35,58	53,13	48,08	43,64	19,12	3,87	9,15	9,69	7,80	7,75	34,24	36,39	57,51	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	47,22	37,65	39,40	27,39	14,25	13,13	16,87	10,30	17,61	30,48	32,19	43,51	51,79	41,14	43,30	31,25	13,44	14,39	17,11	14,10	18,65	33,05	34,70	51,22	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	87,27	68,84	71,30	50,36	20,14	18,62	23,27	11,24	26,13	55,15	59,25	79,09	101,40	86,03	84,05	49,11	17,05	22,94	26,16	21,38	25,89	65,02	68,68	104,93	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	40,05	31,20	31,89	22,98	5,89	5,50	6,41	0,94	8,53	24,67	27,06	35,58	49,61	44,89	40,75	17,85	3,61	8,55	9,05	7,28	7,24	31,97	33,98	53,71	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	276,29	274,88	276,96	269,82	225,34	220,96	221,65	222,49	228,84	263,88	272,61	289,34	280,82	280,45	277,68	279,89	356,34	356,76	337,61	288,10	317,18	288,10	288,10	290,60	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	47,22	37,65	39,40	27,39	14,25	13,13	16,87	10,30	17,61	30,48	32,19	43,51	51,79	41,14	43,30	31,25	13,44	14,39	17,11	14,10	18,65	33,05	34,70	51,22	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	129,32	127,76	129,26	130,19	173,82	169,68	170,50	170,88	154,87	129,66	128,38	121,50	126,86	124,35	125,80	124,33	141,45	156,04	161,76	163,87	150,00	131,05	128,99	128,00	
	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 заработка 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	87,27	68,84	71,30	50,36	20,14	18,62	23,27	11,24	26,13	55,15	59,25	79,09	101,45	86,07	84,09	49,12	17,05	22,95	26,17	21,38	25,89	65,05	68,72	104,97	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	40,05	31,20	31,89	22,98	5,89	5,50	6,41	0,94	8,53	24,67	27,06	35,58	49,66	44,94	40,79	17,87	3,61	8,55	9,06	7,29	7,24	32,00	34,01	53,75	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	47,22	37,65	39,40	27,39	14,25	13,13	16,87	10,30	17,61	30,48	32,19	43,51	51,79	41,14	43,30	31,25	13,44	14,39	17,11	14,10	18,65	33,05	34,70	51,22	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.3. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	345,91	310,13	336,42	256,97	210,16	245,22	202,79	180,21	200,29	255,14	293,15	341,03	314,71	286,94	254,45	159,84	71,42	68,40	70,68	69,94	77,04	200,88	218,88	290,16	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	317,18	284,79	309,67	236,57	194,95	227,65	186,39	165,42	184,53	231,45	268,51	312,80	285,19	260,72	228,35	139,34	61,94	60,18	62,27	61,36	66,61	176,84	193,87	261,30	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	518,85	419,55	424,17	259,92	99,18	62,45	57,36	64,64	99,97	302,44	324,11	466,66	558,77	453,14	455,26	281,00	106,44	66,57	60,95	68,88	107,30	324,28	357,67	500,48	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	517,97	418,82	423,44	259,57	99,12	62,42	57,33	64,61	99,86	301,92	323,57	465,86	557,90	452,41	454,53	280,64	106,38	66,54	60,92	68,85	107,19	323,76	357,13	499,68	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	440,00	381,22	411,14	294,49	222,76	257,80	248,44	232,88	251,35	366,15	411,55	489,41	629,97	552,56	447,55	286,69	137,77	114,03	129,35	154,22	154,77	375,70	449,68	605,69	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	245,78	222,69	247,07	192,62	179,51	228,82	218,69	199,23	200,34	224,99	260,55	285,33	343,70	314,51	239,05	153,65	81,43	77,75	93,89	108,49	93,92	211,23	252,09	332,88	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	194,22	158,53	164,06	101,87	43,25	28,97	29,74	33,64	51,02	141,16	151,00	204,08	286,27	238,05	208,51	133,03	56,35	36,28	35,46	45,73	60,85	164,47	197,59	272,81	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	440,00	381,22	411,14	294,49	222,76	257,80	248,44	232,88	251,35	366,15	411,55	489,41	607,22	531,73	431,70	276,50	132,39	108,88	123,15	147,06	148,56	361,71	433,00	583,67	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	245,78	222,69	247,07	192,62	179,51	228,82	218,69	199,23	200,34	224,99	260,55	285,33	320,94	293,68	223,19	143,47	76,04	72,61	87,69	101,33	87,71	197,24	235,41	310,85	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	253,49	256,35	261,69	273,63	310,03	337,20	353,18	345,56	310,56	273,96	273,89	257,49	268,16	266,08	271,40	286,10	340,31	333,44	362,34	371,04	338,70	287,42	283,89	268,30	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	194,22	158,53	164,06	101,87	43,25	28,97	29,74	33,64	51,02	141,16	151,00	204,08	286,27	238,05	208,51	133,03	56,35	36,28	35,46	45,73	60,85	164,47	197,59	272,81	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	123,37	124,78	127,80	132,56	148,07	157,26	157,75	150,83	147,58	132,81	132,46	124,50	123,00	125,03	128,13	132,45	148,10	152,31	151,42	150,80	147,60	132,00	130,14	124,00	
	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 заработка 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	440,00	381,22	411,14	294,49	222,76	257,80	248,44	232,88	251,35	366,15	411,55	489,41	607,51	532,00	431,93	276,64	132,45	108,94	123,21	147,13	148,63	361,89	433,20	583,93	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	245,78	222,69	247,07	192,62	179,51	228,82	218,69	199,23	200,34	224,99	260,55	285,33	321,23	293,95	223,43	143,61	76,10	72,67	87,75	101,39	87,78	197,42	235,61	311,12	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	194,22	158,53	164,06	101,87	43,25	28,97	29,74	33,64	51,02	141,16	151,00	204,08	286,27	238,05	208,51	133,03	56,35	36,28	35,46	45,73	60,85	164,47	197,59	272,81	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.4. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	54,03	48,25	50,84	33,31	20,13	15,80	16,45	17,11	17,85	34,69	38,80	40,32	57,29	50,40	43,45	29,52	18,15	15,84	15,48	15,92	17,71	33,03	39,60	52,08	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	46,86	42,13	44,25	28,29	16,06	12,12	12,57	13,00	13,85	29,34	33,57	33,84	50,19	44,09	37,37	24,78	14,47	12,18	11,79	12,15	13,84	27,72	33,75	45,08	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	305,19	270,17	296,01	234,23	185,29	162,71	168,50	171,94	170,54	235,91	244,03	292,93	297,40	261,83	263,66	214,80	154,41	146,27	140,65	145,05	144,61	207,93	237,80	280,63	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	304,93	269,88	295,71	233,92	185,09	162,54	168,30	171,76	170,34	235,64	243,76	292,59	297,14	261,54	263,35	214,49	154,22	146,10	140,45	144,87	144,41	207,67	237,53	280,28	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	166,08	142,87	151,41	108,87	77,32	64,97	77,60	86,65	87,75	138,44	148,72	179,95	227,11	189,17	181,22	146,96	104,92	97,52	101,60	117,43	106,36	154,73	179,04	229,19	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	48,01	41,77	43,64	25,90	15,04	11,22	13,43	15,19	16,24	33,78	38,83	41,48	75,72	63,28	54,21	38,25	22,76	19,27	20,33	23,61	23,37	43,22	52,16	73,94	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	118,07	101,10	107,78	82,97	62,28	53,75	64,17	71,45	71,51	104,66	109,89	138,48	151,39	125,89	127,01	108,71	82,16	78,25	81,26	93,82	82,99	111,51	126,88	155,25	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	166,08	142,87	151,41	108,87	77,32	64,97	77,60	86,65	87,75	138,44	148,72	179,95	222,11	184,99	177,64	144,43	103,41	96,24	100,25	115,87	104,82	151,87	175,59	224,31	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	48,01	41,77	43,64	25,90	15,04	11,22	13,43	15,19	16,24	33,78	38,83	41,48	70,71	59,10	50,63	35,73	21,25	18,00	18,99	22,05	21,83	40,37	48,71	69,06	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	352,20	350,16	364,11	367,82	399,60	405,94	408,24	408,46	404,55	362,56	351,27	365,79	368,40	368,40	372,20	395,49	400,68	402,58	408,48	407,39	399,79	370,74	368,40	368,40	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	118,07	101,10	107,78	82,97	62,28	53,75	64,17	71,45	71,51	104,66	109,89	138,48	151,39	125,89	127,01	108,71	82,16	78,25	81,26	93,82	82,99	111,51	126,88	155,25	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	134,47	132,97	135,05	142,20	143,68	144,79	145,75	146,11	145,90	140,78	136,85	141,56	134,10	133,20	133,45	140,20	147,40	148,20	148,90	147,80	147,90	138,20	137,50	134,10	
	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 заработка 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	166,08	142,87	151,41	108,87	77,32	64,97	77,60	86,65	87,75	138,44	148,72	179,95	222,16	185,03	177,67	144,46	103,43	96,26	100,27	115,88	104,84	151,90	175,63	224,36	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	48,01	41,77	43,64	25,90	15,04	11,22	13,43	15,19	16,24	33,78	38,83	41,48	70,77	59,14	50,66	35,75	21,27	18,01	19,00	22,06	21,84	40,40	48,75	69,11	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	118,07	101,10	107,78	82,97	62,28	53,75	64,17	71,45	71,51	104,66	109,89	138,48	151,39	125,89	127,01	108,71	82,16	78,25	81,26	93,82	82,99	111,51	126,88	155,25	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.5. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	75,00	64,20	70,82	72,06	82,81	85,50	96,46	112,91	121,48	115,94	63,45	115,07	81,84	73,92	63,24	63,50	55,80	39,60	37,94	37,94	38,88	46,87	60,48	83,33	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	67,99	58,02	63,83	65,28	75,42	78,05	88,31	103,39	111,46	105,77	56,86	104,40	73,93	66,80	56,39	56,87	49,77	34,22	33,49	33,49	34,30	40,84	53,59	75,67	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	186,81	160,20	172,72	142,45	119,13	103,36	103,83	97,42	108,64	152,59	153,23	200,86	188,64	165,75	171,65	137,95	119,93	108,97	79,49	79,24	95,27	126,22	150,11	180,14	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	185,03	158,80	171,23	141,88	119,08	103,32	103,79	97,39	108,51	151,68	152,27	199,39	186,86	164,35	170,16	137,38	119,88	108,93	79,45	79,21	95,15	125,31	149,16	178,67	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	139,36	118,27	129,95	120,73	127,25	129,54	158,83	185,26	198,96	206,84	132,96	216,34	201,79	165,43	155,54	148,38	131,69	106,98	97,79	123,84	131,58	132,67	154,81	201,75	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	64,26	53,89	59,86	62,50	75,93	83,32	106,77	133,74	142,27	129,55	61,32	118,49	101,88	87,24	70,46	77,60	69,28	49,93	52,34	66,50	63,64	61,14	74,59	107,10	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,10	64,38	70,09	58,23	51,32	46,22	52,06	51,52	56,70	77,29	71,64	97,86	99,91	78,19	85,08	70,78	62,40	57,06	45,46	57,34	67,95	71,54	80,22	94,65	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	139,36	118,27	129,95	120,73	127,25	129,54	158,83	185,26	198,96	206,84	132,96	216,34	195,05	159,66	150,88	143,25	127,11	103,68	94,34	119,46	127,39	128,63	149,88	194,67	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	64,26	53,89	59,86	62,50	75,93	83,32	106,77	133,74	142,27	129,55	61,32	118,49	95,14	81,47	65,80	72,47	64,70	46,63	48,88	62,12	59,44	57,10	69,66	100,02	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	312,25	307,41	309,28	326,72	342,90	353,86	361,46	375,93	369,76	350,13	310,24	323,14	324,30	332,09	317,30	346,53	353,47	369,13	367,88	369,85	363,09	352,83	328,60	334,40	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	75,10	64,38	70,09	58,23	51,32	46,22	52,06	51,52	56,70	77,29	71,64	97,86	99,91	78,19	85,08	70,78	62,40	57,06	45,46	57,34	67,95	71,54	80,22	94,65	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	134,41	134,64	135,59	141,05	148,57	150,15	151,79	155,60	153,22	146,70	136,38	140,50	135,00	130,00	136,60	141,40	143,40	144,30	146,61	146,80	152,00	145,30	137,00	134,70	
	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 заработка 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	139,36	118,27	129,95	120,73	127,25	129,54	158,83	185,26	198,96	206,84	132,96	216,34	195,13	159,72	150,93	143,30	127,16	103,72	94,37	119,49	127,42	128,68	149,94	194,75	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	64,26	53,89	59,86	62,50	75,93	83,32	106,77	133,74	142,27	129,55	61,32	118,49	95,22	81,54	65,85	72,52	64,75	46,66	48,89	62,15	59,48	57,14	69,71	100,09	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,10	64,38	70,09	58,23	51,32	46,22	52,06	51,52	56,70	77,29	71,64	97,86	99,91	78,19	85,08	70,78	62,40	57,06	45,46	57,34	67,95	71,54	80,22	94,65	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.6. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																										
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	90,58	78,27	81,56	56,28	32,13	36,29	31,10	38,36	37,88	58,25	62,00	87,57	87,05	75,26	78,12	51,84	28,27	29,52	26,78	29,02	31,68	55,80	58,32	85,56		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	78,82	68,14	71,09	48,69	27,07	31,03	26,61	32,82	32,31	49,29	50,87	73,97	73,30	63,06	65,78	42,43	21,96	23,27	20,85	22,68	25,07	45,62	47,84	72,27		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	229,54	196,19	193,56	122,11	60,52	55,47	48,41	57,23	64,79	133,82	144,78	207,10	209,38	175,73	168,22	103,60	48,55	41,14	34,41	46,58	51,86	117,09	126,58	184,36		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	226,60	193,87	191,38	121,54	60,52	55,47	48,41	57,23	64,77	132,74	143,68	204,97	206,48	173,43	166,04	103,03	48,55	41,14	34,41	46,58	51,84	115,91	125,48	182,26		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	181,01	154,78	154,22	103,34	60,40	64,04	65,06	79,73	84,36	128,66	137,37	194,04	213,85	182,49	182,48	117,66	65,97	82,61	62,57	72,42	81,31	137,35	144,29	213,76		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																										
7.2.	относимая на тепловую мощность	млн. рублей	82,26	70,03	71,67	51,60	32,83	38,01	39,04	48,08	48,84	62,03	65,06	91,59	106,87	92,45	96,17	63,43	38,64	52,26	41,38	43,37	49,20	73,13	74,72	113,36		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	98,75	84,74	82,56	51,74	27,57	26,02	26,02	31,65	35,52	66,63	72,31	102,45	106,97	90,04	86,31	54,24	27,33	30,35	21,19	29,05	32,10	64,22	69,57	100,40		
8.	Топливо - всего	млн. рублей	181,01	154,78	154,22	103,34	60,40	64,04	65,06	79,73	84,36	128,66	137,37	194,04	206,78	176,38	176,13	113,47	63,42	79,17	59,85	69,56	78,06	132,52	139,35	206,28		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	82,26	70,03	71,67	51,60	32,83	38,01	39,04	48,08	48,84	62,03	65,06	91,59	99,81	86,34	89,82	59,24	36,09	48,82	38,65	40,51	45,96	68,30	69,78	105,88		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	339,79	333,96	327,48	353,19	399,50	403,65	422,59	413,07	428,88	347,31	342,62	335,92	360,20	360,20	360,20	360,20	405,41	403,69	422,38	412,10	428,12	361,01	352,51	360,20		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	98,75	84,74	82,56	51,74	27,57	26,02	26,02	31,65	35,52	66,63	72,31	102,45	106,97	90,04	86,31	54,24	27,33	30,35	21,19	29,05	32,10	64,22	69,57	100,40		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	141,59	142,02	140,22	143,18	154,08	158,88	159,26	159,58	158,01	141,31	141,59	140,32	141,70	142,10	142,30	145,20	156,10	159,09	158,90	160,90	159,70	141,50	141,80	140,50		
	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 заработка 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	181,01	154,78	154,22	103,34	60,40	64,04	65,06	79,73	84,36	128,66	137,37	194,04	206,86	176,44	176,20	113,52	63,44	79,19	59,87	69,59	78,09	132,57	139,40	206,35		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	82,26	70,03	71,67	51,60	32,83	38,01	39,04	48,08	48,84	62,03	65,06	91,59	99,88	86,41	89,89	59,28	36,11	48,84	38,67	40,54	45,99	68,35	69,83	105,95		
11.2.	относимые на тепловую мощность	млн. рублей																										
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	98,75	84,74	82,56	51,74	27,57	26,02	26,02	31,65	35,52	66,63	72,31	102,45	106,97	90,04	86,31	54,24	27,33	30,35	21,19	29,05	32,10	64,22	69,57	100,40		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																											
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																										
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																										
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																											
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																										
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)	%																										
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																											

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.7. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	196,45	173,87	172,09	142,34	130,85	90,80	119,27	120,74	119,54	143,52	134,10	177,93	174,84	165,31	167,40	127,44	87,05	43,20	68,45	59,52	91,44	116,06	130,32	162,94	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	177,56	157,57	155,51	128,15	118,04	82,02	107,77	109,00	108,36	129,70	120,52	161,00	156,28	148,92	149,84	114,03	76,49	36,87	60,22	51,58	81,39	103,73	117,01	145,63	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	450,74	389,44	377,11	309,28	253,70	76,49	170,38	179,92	191,59	253,80	260,63	345,19	342,25	292,44	301,23	220,33	176,74	129,46	101,78	143,93	153,15	231,47	239,68	311,66	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	449,71	388,49	376,31	308,88	253,49	76,43	170,36	179,89	191,52	253,36	260,06	344,13	341,22	291,49	300,42	219,93	176,53	129,39	101,75	143,90	153,08	231,03	239,10	310,60	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	334,49	293,80	289,16	237,03	218,40	129,37	213,32	224,75	223,82	263,53	250,19	330,92	367,57	334,71	319,42	242,92	192,48	114,88	146,63	150,34	197,38	262,35	274,08	370,87	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	153,91	137,78	137,10	113,98	114,31	94,35	129,22	134,13	128,08	144,33	126,62	169,13	195,37	187,09	175,84	136,60	103,89	50,76	90,72	73,49	114,66	138,48	151,73	200,40	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	180,58	156,02	152,06	123,05	104,09	35,01	84,11	90,62	95,74	119,21	123,57	161,79	172,20	147,62	143,58	106,33	88,59	64,11	55,91	76,85	82,72	123,87	122,35	170,46	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	334,49	293,80	289,16	237,03	218,40	129,37	213,32	224,75	223,82	263,53	250,19	330,92	354,64	322,33	307,78	233,88	185,61	111,52	140,64	145,48	189,80	253,19	264,04	357,62	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	153,91	137,78	137,10	113,98	114,31	94,35	129,22	134,13	128,08	144,33	126,62	169,13	182,44	174,71	164,19	127,55	97,02	47,41	84,73	68,63	107,08	129,33	141,69	187,15	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	282,61	285,50	287,86	297,77	324,69	385,69	351,03	351,66	337,52	312,64	294,51	295,24	302,00	302,00	302,00	307,50	348,51	352,44	359,92	340,52	337,00	319,50	309,70	309,00	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	180,58	156,02	152,06	123,05	104,09	35,01	84,11	90,62	95,74	119,21	123,57	161,79	172,20	147,62	143,58	106,33	88,59	64,11	55,91	76,85	82,72	123,87	122,35	170,46	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	132,44	132,46	133,37	135,05	139,39	155,70	146,65	145,96	144,64	133,72	134,97	133,39	132,00	131,58	133,10	134,75	139,97	138,29	142,68	138,70	140,30	139,00	132,60	133,20	
	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 заработка 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	334,49	293,80	289,16	237,03	218,40	129,37	213,32	224,75	223,82	263,53	250,19	330,92	354,80	322,48	307,93	234,00	185,69	111,56	140,70	145,54	189,89	253,30	264,16	357,77	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	153,91	137,78	137,10	113,98	114,31	94,35	129,22	134,13	128,08	144,33	126,62	169,13	182,60	174,86	164,35	127,67	97,10	47,45	84,79	68,68	107,16	129,43	141,81	187,30	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	180,58	156,02	152,06	123,05	104,09	35,01	84,11	90,62	95,74	119,21	123,57	161,79	172,20	147,62	143,58	106,33	88,59	64,11	55,91	76,85	82,72	123,87	122,35	170,46	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.8. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	169,12	148,18	138,84	103,96	81,03	74,35	88,43	108,84	110,97	143,78	125,73	156,76	153,26	139,78	136,90	97,92	46,72	45,22	41,66	46,72	45,22	87,79	115,92	142,10	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	153,78	134,79	125,89	93,66	73,51	67,01	80,66	100,28	102,03	131,26	114,35	142,73	137,66	125,81	123,00	87,99	40,77	39,10	36,28	41,27	39,59	77,36	104,33	127,97	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	278,19	234,30	238,33	159,51	87,01	105,91	96,57	79,32	82,89	177,56	189,78	245,80	310,99	256,18	257,53	164,50	84,36	100,25	84,42	70,94	88,30	181,78	207,57	266,06	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	277,41	233,26	237,37	159,38	87,01	105,91	96,57	79,32	82,84	177,25	189,26	244,91	309,84	255,06	256,50	164,35	84,36	100,25	84,42	70,94	88,25	181,39	207,02	265,10	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	243,29	209,35	199,67	140,56	112,24	107,38	136,61	157,44	162,19	224,69	203,24	260,81	289,78	273,24	249,25	172,36	93,35	96,79	92,13	96,57	100,65	181,62	223,30	297,96	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на тепловую мощность	млн. рублей	135,36	117,98	107,94	78,83	74,40	64,04	89,28	115,98	118,95	139,82	115,92	148,19	158,99	157,15	142,18	101,88	53,96	49,66	50,19	60,22	55,73	96,03	129,20	169,24	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	107,93	91,37	91,73	61,73	37,84	43,34	47,33	41,47	43,25	84,87	87,32	112,61	141,32	126,50	116,49	77,23	42,96	50,41	45,26	40,33	48,60	91,94	102,65	139,92	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	243,29	209,35	199,67	140,56	112,24	107,38	136,61	157,44	162,19	224,69	203,24	260,81	289,78	273,24	249,25	172,36	93,35	96,79	92,13	96,57	100,65	181,62	223,30	297,96	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	135,36	117,98	107,94	78,83	74,40	64,04	89,28	115,98	118,95	139,82	115,92	148,19	148,46	146,75	132,77	95,13	50,39	46,37	46,87	56,24	52,05	89,67	120,65	158,04	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	287,45	285,35	279,24	281,11	337,63	319,95	323,75	331,35	332,21	299,23	285,06	291,59	303,00	303,00	303,00	303,00	345,61	332,10	336,99	348,61	343,30	303,00	303,00	303,00	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	107,93	91,37	91,73	61,73	37,84	43,34	47,33	41,47	43,25	84,87	87,32	112,61	141,32	126,50	116,49	77,23	42,96	50,41	45,26	40,33	48,60	91,94	102,65	139,92	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	128,38	128,82	127,13	131,31	147,59	139,18	145,34	151,72	150,66	135,97	130,80	130,12	129,40	130,00	128,80	133,70	145,00	143,20	142,00	147,50	145,80	133,98	131,00	130,50	
	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 заработка 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	243,29	209,35	199,67	140,56	112,24	107,38	136,61	157,44	162,19	224,69	203,24	260,81	289,92	273,37	249,38	172,45	93,39	96,83	92,16	96,61	100,69	181,70	223,41	298,09	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	135,36	117,98	107,94	78,83	74,40	64,04	89,28	115,98	118,95	139,82	115,92	148,19	148,60	146,87	132,89	95,22	50,44	46,41	46,91	56,28	52,09	89,75	120,75	158,17	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	107,93	91,37	91,73	61,73	37,84	43,34	47,33	41,47	43,25	84,87	87,32	112,61	141,32	126,50	116,49	77,23	42,96	50,41	45,26	40,33	48,60	91,94	102,65	139,92	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.9. Кумертауская 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	77,32	69,38	74,17	54,16	47,83	44,09	45,36	50,48	58,37	55,81	69,53	72,97	53,57	48,38	43,15	24,48	18,60	18,00	18,60	18,60	18,00	25,30	43,20	50,59	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	68,40	61,58	65,54	47,02	42,00	38,85	40,00	44,55	51,56	48,77	60,91	64,13	45,24	40,65	35,88	19,59	15,57	15,13	15,61	15,66	15,01	20,68	36,54	45,55	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,86	68,03	67,83	43,40	9,22	9,11	8,98	7,59	11,37	47,32	50,65	77,71	84,18	70,22	66,71	42,91	8,02	8,07	8,40	7,11	9,94	47,75	57,23	81,92	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	83,90	67,01	66,95	42,89	9,11	9,03	8,88	7,48	11,23	46,72	49,92	76,88	83,22	69,21	65,82	42,40	7,92	7,98	8,29	7,01	9,80	47,15	56,50	81,08	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	98,23	86,48	91,56	61,03	49,68	44,46	48,35	55,82	66,94	70,00	78,47	102,56	106,82	94,74	86,54	52,46	31,77	31,02	34,52	33,81	31,21	56,77	88,77	114,88	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	65,63	59,14	64,09	44,12	45,66	40,52	44,27	52,14	61,39	49,78	58,03	68,64	65,11	59,18	52,19	28,83	26,69	25,77	28,62	28,75	25,14	31,29	56,98	70,72	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	32,61	27,34	27,47	16,91	4,03	3,95	4,07	3,67	5,55	20,22	20,45	33,92	41,72	35,57	34,35	23,63	5,08	5,25	5,90	5,05	6,07	25,48	31,79	44,16	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	98,23	86,48	91,56	61,03	49,68	44,46	48,35	55,82	66,94	70,00	78,47	102,56	102,52	90,83	83,09	50,55	30,01	29,32	32,64	31,91	29,55	54,70	85,01	110,21	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	65,63	59,14	64,09	44,12	45,66	40,52	44,27	52,14	61,39	49,78	58,03	68,64	60,80	55,27	48,74	26,92	24,93	24,07	26,74	26,86	23,48	29,22	53,22	66,05	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	376,87	378,44	381,61	390,45	460,03	453,07	447,81	460,64	461,24	386,57	386,13	384,62	388,41	385,58	387,60	399,31	468,53	469,51	467,79	469,32	468,72	397,00	389,19	388,40	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	32,61	27,34	27,47	16,91	4,03	3,95	4,07	3,67	5,55	20,22	20,45	33,92	41,72	35,57	34,35	23,63	5,08	5,25	5,90	5,05	6,07	25,48	31,79	44,16	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	152,64	160,21	159,79	164,23	187,42	190,81	185,77	193,12	191,33	163,83	165,31	158,49	145,00	145,50	148,79	162,69	189,15	195,04	195,24	198,03	186,32	152,29	150,20	146,10	
	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 заработка 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	98,23	86,48	91,56	61,03	49,68	44,46	48,35	55,82	66,94	70,00	78,47	102,56	102,57	90,88	83,12	50,57	30,03	29,33	32,65	31,93	29,57	54,72	85,04	110,26	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	65,63	59,14	64,09	44,12	45,66	40,52	44,27	52,14	61,39	49,78	58,03	68,64	60,85	55,31	48,78	26,94	24,95	24,08	26,75	26,87	23,50	29,24	53,26	66,10	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	32,61	27,34	27,47	16,91	4,03	3,95	4,07	3,67	5,55	20,22	20,45	33,92	41,72	35,57	34,35	23,63	5,08	5,25	5,90	5,05	6,07	25,48	31,79	44,16	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.10. 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 расплагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	78,60	73,70	73,08	69,97	52,77	48,52	65,97	61,10	79,23	84,96	77,08	86,27	46,58	42,40	41,29	39,60	21,58	21,17	24,33	22,77	39,60	40,92	39,60	43,90	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	70,81	66,92	66,07	62,92	46,69	42,68	59,07	54,78	72,23	76,93	69,71	78,16	39,52	36,13	35,23	33,87	17,49	17,21	20,20	18,69	34,58	35,29	33,83	36,80	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	97,77	80,99	86,50	63,66	41,01	39,02	38,36	32,71	40,99	64,08	65,25	80,24	100,59	82,98	85,75	68,27	40,91	39,59	41,85	38,32	43,61	61,69	70,32	96,13	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,60	80,83	86,34	63,57	40,97	38,99	38,34	32,69	40,96	63,99	65,13	80,11	100,41	82,80	85,59	68,18	40,87	39,56	41,83	38,30	43,58	61,60	70,20	96,00	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	114,67	103,21	105,63	95,95	73,98	67,86	101,42	96,36	118,65	132,98	122,49	136,34	119,25	111,58	91,41	83,83	51,26	62,98	59,90	56,47	89,54	96,86	99,05	108,70	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на тепловую мощность	млн. рублей	70,60	66,31	66,31	66,34	53,72	48,80	79,88	77,27	95,13	96,96	86,29	93,37	59,02	57,93	47,10	47,39	26,86	33,15	32,94	31,42	60,51	55,88	52,97	53,10	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	44,07	36,91	39,32	29,61	20,27	19,06	21,55	19,09	23,52	36,02	36,20	42,97	60,23	53,66	44,32	36,44	24,40	29,84	26,96	25,06	29,03	40,98	46,07	55,60	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	114,67	103,21	105,63	95,95	73,98	67,86	101,42	96,36	118,65	132,98	122,49	136,34	115,35	107,76	88,30	80,69	49,48	60,80	57,73	54,40	85,55	93,17	95,55	105,19	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	70,60	66,31	66,31	66,34	53,72	48,80	79,88	77,27	95,13	96,96	86,29	93,37	55,12	54,10	43,98	44,26	25,09	30,96	30,77	29,34	56,52	52,19	49,48	49,59	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	324,08	323,91	327,01	352,76	384,80	380,44	396,98	404,31	376,44	354,24	348,09	335,58	340,89	346,59	342,67	358,76	393,32	390,59	389,00	400,78	390,21	347,09	336,01	344,19	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	44,07	36,91	39,32	29,61	20,27	19,06	21,55	19,09	23,52	36,02	36,20	42,97	60,23	53,66	44,32	36,44	24,40	29,84	26,96	25,06	29,03	40,98	46,07	55,60	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	147,89	150,20	149,63	156,84	167,10	164,82	166,44	168,71	165,37	159,40	157,29	151,92	148,10	151,49	143,60	148,30	165,70	165,80	166,50	169,00	160,70	157,57	152,31	149,50	
	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 заработка 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	114,67	103,21	105,63	95,95	73,98	67,86	101,42	96,36	118,65	132,98	122,49	136,34	115,39	107,80	88,33	80,73	49,50	60,82	57,75	54,42	85,58	93,20	95,58	105,23	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	70,60	66,31	66,31	66,34	53,72	48,80	79,88	77,27	95,13	96,96	86,29	93,37	55,16	54,14	44,02	44,29	25,10	30,98	30,79	29,36	56,55	52,23	49,51	49,62	
11.2.	относимые на тепловую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	44,07	36,91	39,32	29,61	20,27	19,06	21,55	19,09	23,52	36,02	36,20	42,97	60,23	53,66	44,32	36,44	24,40	29,84	26,96	25,06	29,03	40,98	46,07	55,60	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.11. 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 распологаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																									
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	20,15	17,78	25,00	69,47	118,28	40,03	29,03	43,75	33,75	34,43	48,19	33,24	19,60	17,00	20,00	45,00	80,00	38,00	32,00	30,00	25,00	25,00	23,00	20,00	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	19,38	17,08	24,12	67,67	115,24	38,85	28,10	42,58	32,82	33,48	47,01	32,34	18,85	16,32	19,25	43,74	77,78	36,83	30,99	29,11	24,26	24,26	22,29	19,34	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																									
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																									
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	309,31	268,28	315,62	710,15	1 262,48	599,68	504,99	473,43	394,53	394,53	362,96	315,62	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	309,31	268,28	315,62	710,15	1 262,48	599,68	504,99	473,43	394,53	394,53	362,96	315,62	
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	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	192,86	167,28	196,80	442,80	787,20	373,92	314,88	295,20	246,00	246,00	226,32	196,80	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	192,86	167,28	196,80	442,80	787,20	373,92	314,88	295,20	246,00	246,00	226,32	196,80	
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	г/кВт*ч																									
	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 заработка платы 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	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	212,88	184,64	217,22	488,75	868,88	412,72	347,55	325,83	271,53	271,53	249,80	217,22	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	212,88	184,64	217,22	488,75	868,88	412,72	347,55	325,83	271,53	271,53	249,80	217,22	
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																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.12. Юмагузинская 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	6,93	6,64	8,59	19,17	31,41	9,27	5,95	28,98	14,28	21,16	19,86	12,11	4,60	3,60	3,97	4,39	15,00	7,00	8,23	7,08	6,00	5,59	5,81	6,13	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	6,70	6,44	8,40	18,99	31,21	9,16	5,87	28,76	14,14	20,99	19,67	11,90	4,42	3,44	3,81	4,27	14,79	6,89	8,11	6,98	5,89	5,40	5,60	5,90	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																									
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																									
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	72,59	56,81	62,65	69,28	236,72	110,47	129,88	111,73	94,69	88,22	91,69	96,74	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																									
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	72,59	56,81	62,65	69,28	236,72	110,47	129,88	111,73	94,69	88,22	91,69	96,74	
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	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	45,26	35,42	39,06	43,20	147,60	68,88	80,98	69,67	59,04	55,01	57,17	60,32	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	45,26	35,42	39,06	43,20	147,60	68,88	80,98	69,67	59,04	55,01	57,17	60,32	
	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	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	49,96	39,10	43,12	47,68	162,92	76,03	89,39	76,90	65,17	60,71	63,10	66,58	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	49,96	39,10	43,12	47,68	162,92	76,03	89,39	76,90	65,17	60,71	63,10	66,58	
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																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
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																									
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)	%																									
16.																											
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

3.1. Карта

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

3.4. Уфимская ТЭЦ-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

3.5. Уфимская ГЭЦ-4

№ 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	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.	Цены (тарифы), относящиеся к субъектам естественных монополий																																													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в час																																												
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления и оплаты услуг по обеспечению синхронной и асинхронной обвязки, обеспечению работы объектов в электроэнергетике и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обезличенное функционирование технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в час																																												
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению синхронной и асинхронной обвязки, обеспечению работы объектов в электроэнергетике и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обезличенное функционирование технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (потребителей)	руб./МВт·ч																																												
	автоматический тариф	руб./МВт в час																																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в час																																												
	ставка на оплату технологического расхода (потреб.)	руб./МВт·ч																																												
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																												
3.	Для приватизированых поставщиков																																													
3.1.	величина субсидий наценки для тарифной группы потребителей "население" и привлеченных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																												
3.2.	величина субсидий наценки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч																																												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																												
	менее 150 кВт	процент																																												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																												
4.	Для теплопотребителей																																													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	819,78	819,78	819,78	819,78	819,78	819,78	1 215,80	1 207,93	1 175,38	1 128,04	997,47	911,03	819,78	819,78	819,78	819,78	819,78	1 215,80	1 207,93	1 175,38	1 128,04	997,47	911,03	1 378,14	1 305,93	1 249,51	1 364,45	1 392,22	1 459,04	1 562,44	1 985,64	1 855,44	1 497,00	1 391,78	1 415,38									
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	943,01	928,74	937,86	957,47	1 006,80	1 067,43	1 209,01	1 293,52	1 276,40	1 224,87	1 078,32	1 134,95																																
4.2.	цена на генераторную мощность	руб./МВт в час																																												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																												
4.3.2.	однотарифный пар давления:	руб./Гкал																																												
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																																												
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																																												
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																																												
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал																																												
4.3.3.	тариф на охлаждение и разогреваемый пар	руб./Гкал																																												
4.4.	одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц																																												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./куб. метра																																												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																												
	вода	руб./куб. метра																																												
	пар	руб./куб. метра																																												

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

3.6. Салават

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

3.7. Стерлитамакская ГЭЦ

№ 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.	Цены (тарифы), относящиеся 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 и оплаты услуг по ремонту и работе объектов инфраструктуры и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обес печивающих функционирование технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																																	
	пределный максимальный уровень цен (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению снабжения и доставки услуг по обеспечению наработки Единой энергетической системы России из акваторий открытой, услуг по формирование технологического резерва мощностей, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																																	
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (тарифы)																																																		
	автоматический тариф																																																		
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																																	
	ставка на оплату технологического расхода (плотера)	руб./МВт·ч																																																	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																																	
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																																		
3.	Для приватизированых поставщиков																																																		
3.1.	величина субсидий на добавки для тарифной группы потребителей "население" и привлеченных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																																	
3.2.	величина субсидий на добавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч																																																	
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																																	
	менее 150 кВт	процент																																																	
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																																	
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																																	
	от 10 МВт	процент																																																	
4.	Для теплопотребителей																																																		
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	909,30	858,09	858,09	858,09	991,53	1 032,59	1 057,20	1 011,92	930,38	909,30	1 250,13	1 256,35	1 173,51	1 197,93	1 358,15	1 376,83	1 506,62	1 424,71	1 408,77	1 335,03	1 296,65	1 376,11				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	866,79	874,37	881,64	889,43	968,40	1 150,46	1 198,99	1 230,55	1 182,00	1 112,78	1 050,62	1 050,55																																					
4.2.	цена на генерацию/покупку	руб./МВт·ч																																																	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																																	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																																	
4.3.2.	одноставочный тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																																	
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																																																	
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																																																	
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																																																	
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал																																																	
4.3.3.	тариф на охлаждение и разогреваемый пар	руб./Гкал																																																	
4.4.	одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч																																																	
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																																	
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																																	
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																																	
	вода	руб./куб. метра																																																	
	пар	руб./куб. метра																																																	

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду нормативов

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

3.8. Ново-Стерлитамакская ГЭЦ

№ 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.	Цены (тарифы), относящиеся к субъектам естественных монополий																																																
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в час																																															
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления и оплаты услуг по обеспечению синхронной и асинхронной обвязки, обеспечению навигации Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированиям технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в час																																															
	пределный максимальный уровень цен тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению синхронной и асинхронной обвязки, обеспечению навигации Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (тарифы)	руб./МВт·ч																																															
	автоматический тариф	руб./МВт в час																																															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч																																															
	ставка на оплату технологического расхода (плотера)	руб./МВт·ч																																															
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																															
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																															
3.	Для приватизированых поставщиков																																																
3.1.	величина субсидий надбавки для тарифной группы потребителей "население" и привлеченных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																															
3.2.	величина субсидий надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч																																															
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																															
	менее 150 кВт	процент																																															
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																															
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																															
	10 и более МВт	процент																																															
4.	Для производственных объектов																																																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	863,53	775,19	863,53	863,53	863,53	863,53	863,53	1 125,70	1 184,73	1 122,27	994,89	858,19	975,02	863,53	775,19	863,53	863,53	863,53	863,53	1 125,70	1 184,73	1 122,27	994,89	858,19	975,02	1 154,91	1 249,12	1 155,94	1 157,87	1 323,50	1 269,59	1 383,15	1 459,02	1 407,73	1 241,43	1 238,34	1 322,44										
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	880,24	875,29	857,40	841,68	1 012,12	955,67	1 106,96	1 156,51	1 165,80	1 065,20	1 013,71	1 038,31																																			
4.2.	цена на генерацию мощности	руб./МВт·ч																																															
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																															
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																															
4.3.2.	одноставочный тариф на отопление	руб./Гкал																																															
	1,2 - 2,5 кг/м ²	руб./Гкал																																															
	2,5 - 7,0 кг/м ²	руб./Гкал																																															
	7,0 - 13,0 кг/м ²	руб./Гкал																																															
	> 13 кг/м ²	руб./Гкал																																															
4.3.3.	тариф на охлаждение и разогреваемый пар	руб./Гкал																																															
4.4.	одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц																																															
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																															
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																															
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																															
	вода	руб./куб. метра																																															
	пар	руб./куб. метра																																															

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду нормативов

3.9. Кумертауская Т

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

3.10. Прифинская ГЭС

№ 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.	Цены (тарифы), относящиеся 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 и оплаты услуг по ремонту и работе объектов инфраструктуры и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обес печивающих функционирование технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																															
	пределный максимальный уровень цен (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению снабжения и доставки услуг по обеспечению наработки Единой энергетической системы России из акваторий отгружен, услуг по формирование технологического резерва мощностей, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (тарифы)																																																
	автоматический тариф																																																
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																															
	ставка на оплату технологического расхода (плотера)	руб./МВт·ч																																															
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																															
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																																
3.	Для приватизированых поставщиков																																																
3.1.	величина субсидий надбавки для тарифной группы потребителей "население" и привлеченных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																															
3.2.	величина субсидий надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч																																															
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																															
	менее 150 кВт	процент																																															
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																															
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																															
4.	Для теплопотребителей																																																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	948,47	990,27	965,07	990,27	990,27	990,27	1 193,80	1 189,65	1 227,27	1 152,06	1 129,97	1 122,60	948,47	990,27	965,07	990,27	990,27	1 193,80	1 189,65	1 227,27	1 152,06	1 129,97	1 122,60	1 493,42	1 603,26	1 336,94	1 399,18	1 535,85	1 925,86	1 630,95	1 681,13	1 750,08	1 583,58	1 566,04	1 442,79												
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	997,00	990,83	1 003,70	1 054,32	1 150,38	1 143,39	1 352,35	1 410,39	1 317,10	1 260,43	1 237,85	1 194,55																																			
4.2.	цена на генерацию мощности	руб./МВт в мес.																																															
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																															
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																															
4.3.2.	одноставочный тариф на отопление	руб./Гкал																																															
	1,2 - 2,5 кг/м ³	руб./Гкал																																															
	2,5 - 7,0 кг/м ³	руб./Гкал																																															
	7,0 - 13,0 кг/м ³	руб./Гкал																																															
	> 13 кг/м ³	руб./Гкал																																															
4.3.3.	тариф на охлаждение и разогреваемый пар	руб./Гкал																																															
4.4.	одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																															
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																															
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																															
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																															
	вода	руб./куб. метра																																															
	пар	руб./куб. метра																																															

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Раздел 3. 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.	Цены (тарифы), относящиеся к субъектам естественных монополий																																														
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в час																																													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления и координации режимами работы объектов инфраструктуры потребителей электрической энергии, обес печивающими функционирование технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в час																																													
	пределный максимальный уровень цен (тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению синхронной и асинхронной обес печению надежности Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формирование технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																													
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (тарифы)	руб./МВт·ч																																													
	аварийный тариф	руб./МВт в час																																													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч																																													
	ставка на оплату технологического расхода (плоты)	руб./МВт·ч																																													
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																													
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																													
3.	Для приватизированых поставщиков																																														
3.1.	величина субсидий надбавки для тарифной группы потребителей "население" и привлеченных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																													
3.2.	величина субсидий надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч																																													
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																													
	менее 150 кВт	процент																																													
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																													
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																													
	10 и более МВт	процент																																													
4.	Для теплопотребителей																																														
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	16,41	16,41	16,44	16,40	16,24	16,23	16,28	16,30	16,26	16,26	16,28	16,32					
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч																																													
4.2.	цена на генераторную мощность	руб./МВт·ч																																													
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																													
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																													
4.3.2.	однотарифный пар (заполнение)	руб./Гкал																																													
	1,2 - 2,5 кг/м ³	руб./Гкал																																													
	2,5 - 7,0 кг/м ³	руб./Гкал																																													
	7,0 - 13,0 кг/м ³	руб./Гкал																																													
	> 13 кг/м ³	руб./Гкал																																													
4.3.3.	тариф на охлаждение и разогреваемый пар	руб./Гкал																																													
4.4.	одноставочный тариф на теплоизолированную теплую воду	руб./куб. метра																																													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																													
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																													
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																													
	вода	руб./куб. метра																																													
	пар	руб./куб. метра																																													

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

3.12. Юмагузинская ГЭС

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.