

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2019 год)

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"  
(полное наименование юридического лица)

АО "Интер РАО - Электрогенерация"  
(сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

(цены (тарифы) на поставляемук Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Сокращенное наименование	АО "Интер РАО - Электрогенерация"
Место нахождения	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
Фактический адрес	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
ИНН	7704784450
КПП	770401001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», управляющей организации АО «Интер РАО – Электрогенерация» Александр Анатольевич Корешев
Адрес электронной почты	UEG.office@interra.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

Ивановские ПГУ (Блок-2) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	147,37	101,08	0,00	7,02	22,36	29,39	79,99	79,07	98,46	1,85	65,21	11,35	109,18	109,18	39,43	54,59	26,35	109,18	101,00	75,70	68,00	52,69	109,18	95,53	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	142,53	97,19	-1,55	5,43	20,81	27,85	77,18	80,27	95,44	0,31	62,66	11,32	104,50	104,63	36,66	51,69	24,80	105,01	96,46	72,23	64,94	49,57	104,41	90,68	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	130,00	85,35	0,00	6,99	18,92	25,01	75,59	70,90	88,81	3,93	58,94	11,49	114,27	115,28	41,39	57,50	27,73	115,84	110,76	82,96	73,82	56,66	118,47	102,72	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	130,00	85,35	0,00	6,99	18,92	25,01	75,59	70,90	88,81	3,93	58,94	11,49	114,27	115,28	41,39	57,50	27,73	115,84	110,76	82,96	73,82	56,66	118,47	102,72	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	130,00	85,35	0,00	6,99	18,92	25,01	75,59	70,90	88,81	3,93	58,94	11,49	114,15	115,17	41,34	57,44	27,70	115,73	110,65	82,87	73,74	56,60	118,34	102,61	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	130,00	85,35	0,00	6,99	18,92	25,01	75,59	70,90	88,81	3,93	58,94	11,49	114,15	115,17	41,34	57,44	27,70	115,73	110,65	82,87	73,74	56,60	118,34	102,61	
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	260,13	249,71	0,00	272,70	251,12	253,80	270,56	256,80	257,47	523,15	256,27	272,61	259,34	261,72	261,95	261,66	264,21	264,82	267,27	267,00	264,12	260,23	261,39	260,06	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	130,00	85,35	0,00	6,99	18,92	25,01	75,59	70,90	88,81	3,93	58,94	11,49	114,27	115,28	41,39	57,50	27,73	115,84	110,76	82,96	73,82	56,66	118,47	102,72	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	130,00	85,35	0,00	6,99	18,92	25,01	75,59	70,90	88,81	3,93	58,94	11,49	114,27	115,28	41,39	57,50	27,73	115,84	110,76	82,96	73,82	56,66	118,47	102,72	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
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																										
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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Сочинская ТЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	51,75	47,19	52,37	43,31	44,43	41,00	43,05	44,48	47,67	36,38	33,10	53,18	44,51	41,64	37,64	36,64	30,76	29,76	30,76	30,76	36,64	37,64	33,63	39,64
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	49,49	45,30	50,13	41,42	42,33	38,90	40,73	42,21	45,56	34,73	31,44	50,91	42,10	39,55	35,46	34,84	28,69	27,72	28,65	29,06	34,71	35,42	31,54	37,31
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,42	12,48	13,55	6,64	12,95	13,77	13,87	11,67	0,00	5,36	11,88	20,06	15,75	14,17	15,75	7,87	11,59	11,20	11,59	11,59	11,19	8,50	15,22	15,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	млн. рублей	10,80	11,90	13,33	6,49	12,75	13,63	13,77	11,61	0,00	5,27	11,66	19,94	15,62	14,06	15,62	7,81	11,50	11,11	11,50	11,50	11,11	8,43	15,10	15,62
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	55,81	49,99	55,67	46,60	48,83	46,14	50,76	51,46	52,24	40,59	38,18	61,26	56,85	52,62	50,09	45,14	42,15	40,70	43,56	40,56	47,19	50,15	47,24	53,82
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	50,26	44,08	49,22	43,26	42,75	39,61	43,94	45,61	52,24	37,83	32,18	51,27	48,90	45,33	42,27	40,92	36,40	35,25	37,78	34,60	41,15	45,50	39,50	45,77
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,55	5,92	6,44	3,34	6,09	6,52	6,83	5,85	0,00	2,76	6,00	9,99	7,96	7,29	7,82	4,23	5,75	5,45	5,79	5,96	6,04	4,65	7,74	8,05
8.	Топливо - всего	млн. рублей	55,81	49,99	55,67	46,60	48,83	46,14	50,76	51,46	52,24	40,59	38,18	61,26	53,61	49,62	47,29	42,43	39,74	38,36	41,06	38,26	44,46	47,14	44,62	50,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	50,26	44,08	49,22	43,26	42,75	39,61	43,94	45,61	52,24	37,83	32,18	51,27	45,65	42,32	39,47	38,21	33,99	32,91	35,27	32,30	38,42	42,49	36,88	42,74
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	249,49	239,84	241,72	256,94	248,74	250,33	255,69	255,94	270,86	256,69	241,65	238,85	247,75	245,23	254,78	251,32	271,51	271,75	273,32	247,20	245,90	265,70	259,21	253,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	5,55	5,92	6,44	3,34	6,09	6,52	6,83	5,85	0,00	2,76	6,00	9,99	7,96	7,29	7,82	4,23	5,75	5,45	5,79	5,96	6,04	4,65	7,74	8,05
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	120,68	117,71	118,06	124,96	116,72	117,69	117,87	119,69	0,00	122,68	120,43	119,19	116,82	118,98	114,82	124,15	114,69	112,51	112,02	115,29	121,04	122,70	114,02	114,69
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	55,81	49,99	55,67	46,60	48,83	46,14	50,76	51,46	52,24	40,59	38,18	61,26	53,66	49,66	47,33	42,47	39,77	38,40	41,10	38,30	44,50	47,18	44,66	50,83
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	50,26	44,08	49,22	43,26	42,75	39,61	43,94	45,61	52,24	37,83	32,18	51,27	45,70	42,37	39,51	38,24	34,02	32,94	35,31	32,34	38,46	42,53	36,92	42,78
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,55	5,92	6,44	3,34	6,09	6,52	6,83	5,85	0,00	2,76	6,00	9,99	7,96	7,29	7,82	4,23	5,75	5,45	5,79	5,96	6,04	4,65	7,74	8,05
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Сочинская ТЭС (Блок-3) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	46,62	50,15	51,90	55,77	40,35	22,03	36,51	40,70	0,00	12,66	21,90	48,19	31,99	38,02	38,02	29,98	27,98	29,98	34,00	18,34	38,95	40,24	38,02	34,47	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	44,87	48,45	50,06	53,79	38,85	20,92	34,94	38,98	0,00	11,76	20,80	46,46	30,63	36,45	36,41	28,65	26,69	28,64	32,42	17,72	37,35	38,71	36,44	32,94	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	46,43	49,43	52,18	57,11	42,13	22,27	39,97	43,95	0,00	20,37	29,92	49,11	41,75	48,64	48,40	38,49	35,53	38,05	45,05	22,18	50,85	51,46	49,36	45,73	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	46,43	49,43	52,18	57,11	42,13	22,27	39,97	43,95	0,00	20,37	29,92	49,11	41,75	48,64	48,40	38,49	35,53	38,05	45,05	22,18	50,85	51,46	49,36	45,73	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	46,43	49,43	52,18	57,11	42,13	22,27	39,97	43,95	0,00	20,37	29,92	49,11	38,99	45,42	45,20	35,94	33,18	35,53	42,07	20,71	47,48	48,05	46,09	42,70	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	46,43	49,43	52,18	57,11	42,13	22,27	39,97	43,95	0,00	20,37	29,92	49,11	38,99	45,42	45,20	35,94	33,18	35,53	42,07	20,71	47,48	48,05	46,09	42,70	
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	254,21	251,49	256,55	261,38	267,12	261,71	268,03	267,36	0,00	409,17	340,47	250,71	275,97	271,34	271,20	277,22	276,37	276,14	277,86	259,54	270,89	264,04	269,52	273,69	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																										
9.	Амортизация	млн. рублей																									
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																										
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																									
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																									
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	46,43	49,43	52,18	57,11	42,13	22,27	39,97	43,95	0,00	20,37	29,92	49,11	39,02	45,46	45,24	35,98	33,20	35,56	42,10	20,73	47,53	48,09	46,13	42,74	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	46,43	49,43	52,18	57,11	42,13	22,27	39,97	43,95	0,00	20,37	29,92	49,11	39,02	45,46	45,24	35,98	33,20	35,56	42,10	20,73	47,53	48,09	46,13	42,74	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
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																										
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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Северо-Западная ТЭЦ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	624,43	567,45	608,88	498,97	603,86	489,12	298,98	298,42	427,38	448,61	441,39	418,28	601,64	570,52	400,01	320,26	378,93	366,76	378,93	378,93	257,50	275,30	314,50	496,82
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	613,65	557,77	598,39	489,89	593,44	480,05	292,99	292,28	419,19	439,63	433,14	410,32	589,20	558,90	392,28	312,09	369,34	358,89	371,55	372,24	251,96	268,91	307,52	486,22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	186,45	166,85	159,05	149,44	83,39	0,00	0,00	0,00	144,59	149,21	180,42	204,50	181,88	190,90	128,26	76,22	43,53	22,49	16,03	43,36	130,53	136,22	191,31	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	186,45	166,85	159,05	149,44	83,39	0,00	0,00	0,00	144,59	149,21	180,42	204,50	181,88	190,90	128,26	76,22	43,53	22,49	16,03	43,36	130,53	136,22	191,31	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	596,92	537,39	575,76	470,81	559,97	449,59	283,79	284,70	406,98	440,78	437,63	414,23	739,13	695,11	497,48	406,05	480,16	457,69	464,87	470,77	330,52	364,73	420,56	634,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	505,67	456,62	497,89	396,47	518,17	449,59	283,79	284,70	406,98	366,32	360,21	322,53	623,25	591,98	388,75	328,87	430,37	426,94	448,50	459,34	299,33	282,73	335,47	522,43
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	91,25	80,77	77,88	74,35	41,79	0,00	0,00	0,00	0,00	74,46	77,42	91,70	115,88	103,13	108,73	77,18	49,79	30,76	16,37	11,44	31,18	82,00	85,08	111,75
8.	Топливо - всего	млн. рублей	596,92	537,39	575,76	470,81	559,97	449,59	283,79	284,70	406,98	440,78	437,63	414,23	697,74	655,79	471,64	384,21	451,62	429,39	435,12	440,31	310,66	345,94	398,27	599,46
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	505,67	456,62	497,89	396,47	518,17	449,59	283,79	284,70	406,98	366,32	360,21	322,53	581,86	552,67	362,91	307,03	401,83	398,63	418,75	428,88	279,47	263,94	313,19	487,72
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	224,84	223,38	227,05	220,79	238,30	255,61	255,13	256,49	255,75	219,34	218,99	207,01	228,57	228,87	214,13	227,70	251,85	257,27	253,10	258,76	249,01	220,35	228,63	225,19
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,25	80,77	77,88	74,35	41,79	0,00	0,00	0,00	0,00	74,46	77,42	91,70	115,88	103,13	108,73	77,18	49,79	30,76	16,37	11,44	31,18	82,00	85,08	111,75
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	133,77	132,32	133,86	136,02	137,04	0,00	0,00	0,00	0,00	135,87	136,90	134,09	131,53	131,62	132,21	139,69	151,62	163,99	163,83	160,57	161,92	141,44	140,63	131,51
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	596,92	537,39	575,76	470,81	559,97	449,59	283,79	284,70	406,98	440,78	437,63	414,23	698,40	656,42	472,08	384,56	452,03	429,79	435,55	440,75	310,95	346,25	398,63	600,03
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	505,67	456,62	497,89	396,47	518,17	449,59	283,79	284,70	406,98	366,32	360,21	322,53	582,52	553,29	363,35	307,38	402,24	399,03	419,19	429,32	279,77	264,25	313,55	488,29
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	91,25	80,77	77,88	74,35	41,79	0,00	0,00	0,00	0,00	74,46	77,42	91,70	115,88	103,13	108,73	77,18	49,79	30,76	16,37	11,44	31,18	82,00	85,08	111,75
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Пермская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	1 209,21	1 265,02	1 325,07	827,39	539,35	714,03	534,30	445,51	894,43	917,25	876,87	1 066,91	721,00	695,00	725,00	729,00	725,00	453,00	446,00	677,00	695,00	754,00	711,00	722,24
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 170,82	1 227,43	1 285,59	801,59	519,94	695,87	507,25	428,58	866,49	890,33	848,63	1 033,95	698,85	673,64	702,76	706,92	703,05	438,75	431,21	655,85	673,01	730,89	688,51	698,04
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,78	41,42	33,54	30,97	21,14	13,61	10,17	6,55	12,30	26,07	29,80	37,52	42,53	41,02	33,59	25,26	13,28	6,47	6,11	7,73	10,30	23,26	31,14	48,25
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	45,46	36,57	28,80	23,50	14,84	7,77	4,37	6,15	11,73	23,19	26,33	34,57	40,36	39,41	32,22	24,16	12,74	6,35	5,98	7,54	9,82	22,13	29,71	40,92
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 029,48	1 057,19	1 105,68	700,68	461,43	619,89	477,02	402,89	785,40	795,48	753,22	915,87	828,29	801,32	832,86	829,24	822,73	515,32	533,95	782,30	807,78	891,07	844,50	867,05
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 005,22	1 037,82	1 089,92	685,97	451,35	613,44	488,11	399,55	779,43	782,87	738,92	897,45	803,44	777,34	812,97	814,27	814,67	511,43	530,13	777,53	801,44	876,90	825,58	837,89
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	24,26	19,36	15,76	14,71	10,09	6,45	-11,09	3,34	5,97	12,60	14,30	18,42	24,85	23,99	19,89	14,97	8,06	3,89	3,82	4,77	6,34	14,17	18,91	29,15
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 029,48	1 057,19	1 105,68	700,68	461,43	619,89	477,02	402,89	785,40	795,48	753,22	915,87	774,99	749,76	778,94	775,22	768,70	481,41	498,80	730,72	754,61	832,91	789,73	811,47
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 005,22	1 037,82	1 089,92	685,97	451,35	613,44	488,11	399,55	779,43	782,87	738,92	897,45	750,14	725,78	759,05	760,26	760,64	477,52	494,98	725,95	748,27	818,74	770,82	782,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,76	301,49	302,86	302,67	301,27	310,66	310,97	317,53	310,51	306,73	308,17	303,27	302,48	303,25	304,36	302,90	303,95	304,23	311,43	302,00	303,51	306,41	305,89	306,06
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	24,26	19,36	15,76	14,71	10,09	6,45	-11,09	3,34	5,97	12,60	14,30	18,42	24,85	23,99	19,89	14,97	8,06	3,89	3,82	4,77	6,34	14,17	18,91	29,15
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	157,27	155,01	153,64	141,14	120,38	69,89	65,11	174,94	169,32	168,41	167,41	169,77	165,14	165,10	167,42	167,41	171,03	168,60	170,18	168,93	168,69	167,23	166,48	165,71
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 029,48	1 057,19	1 105,68	700,68	461,43	619,89	477,02	402,89	785,40	795,48	753,22	915,87	775,78	750,52	779,73	776,02	769,49	481,90	499,30	731,49	755,40	833,76	790,54	812,29
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 005,22	1 037,82	1 089,92	685,97	451,35	613,44	488,11	399,55	779,43	782,87	738,92	897,45	750,93	726,53	759,84	761,05	761,42	478,01	495,49	726,72	749,06	819,59	771,62	783,13
11.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
11.3.	относимые на электрическую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	24,26	19,36	15,76	14,71	10,09	6,45	-11,09	3,34	5,97	12,60	14,30	18,42	24,85	23,99	19,89	14,97	8,06	3,89	3,82	4,77	6,34	14,17	18,91	29,15
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 тепловую энергию	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																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Пермская ГРЭС ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	-	-	-	-	-	-	163	413	536	516	451	593	469,95	417,71	469,95	452,61	261,10	417,71	435,16	435,16	435,16	485,61	417,71	435,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	163	405	527	507	443	583	458,02	407,10	458,02	441,11	254,47	407,10	424,11	424,11	424,11	473,91	407,10	424,11
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	259	322	322	320	287	351	401,41	352,91	394,57	377,05	217,31	346,75	371,61	370,10	372,85	411,44	363,62	380,97
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	259	322	322	320	287	351	401,41	352,91	394,57	377,05	217,31	346,75	371,61	370,10	372,85	411,44	363,62	380,97
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	259	322	322	320	287	351	401,41	352,91	394,57	377,05	217,31	346,75	371,61	370,10	372,85	411,44	363,62	380,97
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	259	322	322	320	287	351	374,67	329,39	368,28	351,92	202,83	323,63	346,83	345,42	347,99	384,00	339,39	355,58
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	259	322	322	320	287	351	374,67	329,39	368,28	351,92	202,83	323,63	346,83	345,42	347,99	384,00	339,39	355,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	221	211	211	220	218	210	230,75	227,97	226,81	224,97	224,09	222,50	222,28	222,56	224,32	221,92	228,02	229,46
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	258,71	322,08	322,08	319,91	286,89	350,84	375,19	329,85	368,79	352,42	203,11	324,09	347,33	345,92	348,49	384,56	339,87	356,08
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	258,71	322,08	322,08	319,91	286,89	350,84	375,19	329,85	368,79	352,42	203,11	324,09	347,33	345,92	348,49	384,56	339,87	356,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	258,71	322,08	322,08	319,91	286,89	350,84	375,19	329,85	368,79	352,42	203,11	324,09	347,33	345,92	348,49	384,56	339,87	356,08
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																									
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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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



Ириклинская ГРЭС (с Ириклинской ГЭС)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	456,04	386,05	527,44	556,56	516,28	480,72	474,95	574,47	639,07	462,09	562,97	665,19	473,38	492,45	542,69	523,41	539,70	506,09	505,76	550,68	554,11	601,41	520,85	537,27
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	431,86	365,16	499,84	529,92	493,75	458,12	446,57	545,01	609,20	437,51	536,80	636,38	449,30	467,50	514,86	497,26	512,53	481,09	480,83	523,38	526,34	570,91	494,33	510,29
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,46	3,00	2,31	1,12	0,20	0,22	0,14	0,05	0,07	1,48	1,74	2,75	2,41	2,17	1,78	0,84	0,22	0,15	0,13	0,13	0,18	0,81	1,80	2,07
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,36	0,37	0,29	0,20	0,03	0,04	0,04	0,05	0,07	0,13	0,14	0,20	0,81	0,67	0,66	0,34	0,11	0,04	0,03	0,03	0,07	0,31	0,55	0,57
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	487,39	413,88	561,93	580,11	525,82	496,99	509,88	635,95	697,02	502,56	607,42	715,27	642,18	672,55	738,93	714,65	735,40	692,53	725,18	775,22	771,67	853,27	736,77	756,77
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	485,34	412,09	560,55	579,44	525,69	496,85	509,79	635,92	696,98	501,64	606,34	713,57	640,47	671,01	737,65	714,04	735,24	692,42	725,08	775,12	771,54	852,66	735,43	755,24
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,04	1,79	1,38	0,67	0,12	0,14	0,09	0,03	0,04	0,92	1,08	1,70	1,71	1,55	1,28	0,61	0,16	0,11	0,10	0,10	0,13	0,61	1,33	1,53
8.	Топливо - всего	млн. рублей	487,39	413,88	561,93	580,11	525,82	496,99	509,88	635,95	697,02	502,56	607,42	715,27	599,81	628,17	690,13	667,41	686,77	646,73	677,22	723,94	720,62	796,86	688,11	706,80
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	485,34	412,09	560,55	579,44	525,69	496,85	509,79	635,92	696,98	501,64	606,34	713,57	598,10	626,62	688,85	666,81	686,61	646,62	677,12	723,84	720,49	796,25	686,78	705,28
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	335,41	336,30	335,24	327,06	318,34	324,00	325,85	336,47	328,19	330,21	325,99	323,78	331,78	334,11	333,26	334,51	334,01	335,49	340,78	334,25	330,62	336,62	335,32	333,82
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	179,11	181,00	181,50	181,70	182,70	182,60	183,01	184,45	184,34	181,61	181,27	181,07	180,00	180,10	181,30	182,80	182,60	184,50	185,00	185,00	184,30	183,00	181,50	180,20
9.	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн. рублей																								
10.	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	487,39	413,88	561,93	580,11	525,82	496,99	509,88	635,95	697,02	502,56	607,42	715,27	600,32	628,69	690,71	667,97	687,34	647,27	677,79	724,55	721,24	797,53	688,69	707,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	485,34	412,09	560,55	579,44	525,69	496,85	509,79	635,92	696,98	501,64	606,34	713,57	598,60	627,14	689,43	667,36	687,18	647,16	677,69	724,45	721,10	796,92	687,36	705,87
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,04	1,79	1,38	0,67	0,12	0,14	0,09	0,03	0,04	0,92	1,08	1,70	1,71	1,55	1,28	0,61	0,16	0,11	0,10	0,10	0,13	0,61	1,33	1,53
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																									
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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Уренгойская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	10,21	8,51	9,64	10,95	8,50	7,48	7,55	7,95	12,84	12,06	10,15	13,02	10,70	13,40	14,40	11,70	7,80	7,60	7,40	7,80	7,60	10,70	14,40	14,60	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	8,46	7,24	8,11	9,12	7,11	6,42	6,59	6,93	11,67	10,80	9,05	11,59	8,89	11,74	12,54	10,22	6,52	6,57	6,43	6,68	6,54	9,35	12,69	12,69	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,33	12,10	9,21	9,48	7,99	1,98	1,71	1,82	1,04	1,52	5,36	7,56	11,26	10,79	15,07	12,34	9,76	6,85	5,32	2,23	1,20	2,06	3,93	11,34	13,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	млн. рублей	12,91	10,24	8,43	8,55	7,26	1,82	1,04	1,52	5,36	7,56	10,19	9,80	12,77	10,56	14,81	5,72	4,40	1,99	1,09	1,73	3,29	5,77	9,64	11,16	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	11,73	9,29	9,72	11,15	8,39	7,15	7,34	7,85	11,72	11,34	10,48	13,07	15,15	17,47	17,84	14,28	9,60	8,90	8,70	9,32	9,07	13,56	18,67	19,51	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7,32	5,83	6,97	8,27	5,98	6,46	6,90	7,23	9,75	8,71	7,16	9,79	9,81	12,97	14,18	11,66	7,54	7,99	8,18	8,48	7,44	10,82	14,39	14,57	
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,41	3,46	2,75	2,88	2,41	0,69	0,45	0,62	1,97	2,63	3,31	3,28	5,34	4,50	3,66	2,62	2,06	0,91	0,52	0,84	1,63	2,73	4,28	4,94	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	11,73	9,29	9,72	11,15	8,39	7,15	7,34	7,85	11,72	11,34	10,48	13,07	14,49	16,61	16,90	13,51	9,10	8,37	8,16	8,76	8,57	12,84	17,71	18,54	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7,32	5,83	6,97	8,27	5,98	6,46	6,90	7,23	9,75	8,71	7,16	9,79	9,16	12,11	13,24	10,89	7,04	7,46	7,64	7,91	6,94	10,10	13,43	13,60	
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	414,28	395,94	413,30	427,41	403,86	492,97	498,50	495,64	406,83	389,98	385,28	403,78	415,23	427,65	434,78	436,88	440,21	469,85	478,87	471,63	427,78	433,54	427,30	428,89	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4,41	3,46	2,75	2,88	2,41	0,69	0,45	0,62	1,97	2,63	3,31	3,28	5,34	4,50	3,66	2,62	2,06	0,91	0,52	0,84	1,63	2,73	4,28	4,94	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	148,08	146,88	153,65	156,16	155,26	177,44	192,38	179,72	163,64	157,41	144,47	150,25	152,62	157,00	161,48	164,70	167,21	176,43	181,27	170,57	173,44	164,27	157,81	157,91	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	11,73	9,29	9,72	11,15	8,39	7,15	7,34	7,85	11,72	11,34	10,48	13,07	14,50	16,62	16,91	13,52	9,11	8,38	8,16	8,77	8,58	12,85	17,73	18,56	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7,32	5,83	6,97	8,27	5,98	6,46	6,90	7,23	9,75	8,71	7,16	9,79	9,17	12,13	13,25	10,90	7,05	7,47	7,64	7,92	6,95	10,11	13,45	13,62	
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,41	3,46	2,75	2,88	2,41	0,69	0,45	0,62	1,97	2,63	3,31	3,28	5,34	4,50	3,66	2,62	2,06	0,91	0,52	0,84	1,63	2,73	4,28	4,94	
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																									
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																										
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																									
14.2.	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	376,04	335,59	209,94	239,61	289,72	280,24	277,42	328,28	152,23	301,53	186,56	249,58	180,95	166,67	157,14	176,19	180,95	180,95	109,52	180,95	152,38	190,95	176,19	157,14	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	369,81	330,10	205,50	234,66	284,14	274,92	271,90	322,09	149,36	296,02	182,43	244,63	176,32	162,61	153,40	172,06	176,66	176,67	106,90	176,52	148,71	186,43	172,03	153,23	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	177,77	158,46	104,17	112,45	135,30	131,68	135,42	158,89	73,74	149,19	91,84	121,81	111,88	102,84	97,27	107,86	110,22	110,21	69,05	114,27	96,04	119,32	111,88	100,17	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	177,77	158,46	104,17	112,45	135,30	131,68	135,42	158,89	73,74	149,19	91,84	121,81	111,88	102,84	97,27	107,86	110,22	110,21	69,05	114,27	96,04	119,32	111,88	100,17	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	177,77	158,46	104,17	112,45	135,30	131,68	135,42	158,89	73,74	149,19	91,84	121,81	104,38	95,94	90,75	100,62	102,82	102,81	64,41	106,61	89,59	111,31	104,37	93,45	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	177,77	158,46	104,17	112,45	135,30	131,68	135,42	158,89	73,74	149,19	91,84	121,81	104,38	95,94	90,75	100,62	102,82	102,81	64,41	106,61	89,59	111,31	104,37	93,45	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	246,10	245,85	259,40	244,93	243,41	245,00	245,31	242,92	243,14	248,19	247,74	245,10	252,76	251,98	252,74	249,94	248,57	248,53	249,14	249,97	249,75	247,49	251,69	252,72	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																										
9.	Амортизация	млн. рублей																									
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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	177,77	158,46	104,17	112,45	135,30	131,68	135,42	158,89	73,74	149,19	91,84	121,81	104,57	96,12	90,92	100,82	103,02	103,01	64,54	106,81	89,77	111,53	104,57	93,63	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	177,77	158,46	104,17	112,45	135,30	131,68	135,42	158,89	73,74	149,19	91,84	121,81	104,57	96,12	90,92	100,82	103,02	103,01	64,54	106,81	89,77	111,53	104,57	93,63	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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																										
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																										

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

Каширская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	110,51	48,66	44,51	84,28	114,95	164,10	250,56	394,87	550,03	480,71	142,37	130,19	90,35	81,53	173,29	225,29	172,76	172,76	284,65	243,88	254,12	258,47	208,94	88,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	93,13	36,82	33,12	70,52	100,47	146,39	227,20	364,18	512,59	448,85	124,69	113,62	67,18	60,44	148,72	195,71	154,92	155,54	262,62	224,39	233,80	210,47	161,27	68,46
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,21	30,54	27,02	21,45	9,96	4,32	5,85	6,81	7,72	21,84	25,97	27,93	38,21	30,38	27,85	20,07	8,83	4,42	6,74	6,41	8,65	21,27	26,34	30,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31,44	26,73	24,28	19,74	9,25	3,75	5,18	6,45	7,44	20,85	24,18	25,28	33,45	26,58	25,11	18,37	8,12	3,85	6,07	6,05	8,37	20,28	24,55	27,45
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	169,54	85,56	79,23	125,90	167,79	218,11	364,70	551,87	790,77	667,39	211,38	197,23	174,15	155,18	303,90	389,31	292,59	299,95	501,56	426,07	440,51	457,38	373,59	174,36
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	142,81	60,13	57,84	109,60	160,21	214,67	359,76	546,61	785,00	651,92	192,27	175,53	141,47	128,07	280,22	371,19	284,81	295,93	495,60	420,43	432,92	436,26	347,39	147,81
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	26,72	25,44	21,39	16,30	7,58	3,44	4,94	5,26	5,77	15,47	19,11	21,71	32,68	27,10	23,68	18,11	7,79	4,02	5,96	5,64	7,60	21,11	26,20	26,55
8.	Топливо - всего	млн. рублей	169,54	85,56	79,23	125,90	167,79	218,11	364,70	551,87	790,77	667,39	211,38	197,23	164,83	146,73	285,41	364,82	273,80	280,43	468,85	398,32	411,94	428,60	350,69	164,62
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	142,81	60,13	57,84	109,60	160,21	214,67	359,76	546,61	785,00	651,92	192,27	175,53	132,15	119,63	261,74	346,71	266,01	276,41	462,89	392,68	404,34	407,49	324,49	138,06
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	379,46	393,92	423,18	394,93	400,38	394,94	393,95	375,57	373,55	352,22	369,92	372,30	414,56	419,58	375,36	379,40	366,19	379,01	366,03	363,21	358,85	401,65	416,57	412,85
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	26,72	25,44	21,39	16,30	7,58	3,44	4,94	5,26	5,77	15,47	19,11	21,71	32,68	27,10	23,68	18,11	7,79	4,02	5,96	5,64	7,60	21,11	26,20	26,55
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	187,07	211,15	200,61	196,12	195,04	213,34	212,98	197,61	184,18	173,95	180,32	190,85	184,85	192,78	183,76	195,27	190,45	196,88	185,45	184,42	184,14	208,07	208,50	184,95
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	169,54	85,56	79,23	125,90	167,79	218,11	364,70	551,87	790,77	667,39	211,38	197,23	164,90	146,80	285,58	365,04	273,97	280,60	469,16	398,58	412,21	428,85	350,88	164,70
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	142,81	60,13	57,84	109,60	160,21	214,67	359,76	546,61	785,00	651,92	192,27	175,53	132,22	119,70	261,90	346,93	266,18	276,58	463,19	392,94	404,61	407,74	324,68	138,15
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	26,72	25,44	21,39	16,30	7,58	3,44	4,94	5,26	5,77	15,47	19,11	21,71	32,68	27,10	23,68	18,11	7,79	4,02	5,96	5,64	7,60	21,11	26,20	26,55
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Каширская ГРЭС (Блок 3 ТГ-3) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	-	-	-	-	6,45	-	18,91	136,32	158,70	139,15	-	-	-	-	23,00	17,30	-	23,00	17,30	-	-			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	5,31	-	17,50	128,70	148,22	130,22	-	-	-	-	21,16	15,83	-	21,22	15,86	-	-			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,47	-	0,70	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,47	-	0,70	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	8,48	-	27,92	183,77	208,61	178,04	-	-	-	-	38,31	29,53	-	39,90	30,10	-	-			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	8,08	-	27,29	183,41	208,61	178,04	-	-	-	-	38,31	29,53	-	39,90	30,10	-	-			
7.2.	относимая на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	0,39	-	0,63	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	8,48	-	27,92	183,77	208,61	178,04	-	-	-	-	35,78	27,58	-	37,27	28,11	-	-			
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	8,08	-	27,29	183,41	208,61	178,04	-	-	-	-	35,78	27,58	-	37,27	28,11	-	-			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	377,35	-	379,01	345,79	336,24	330,68	-	-	-	-	362,87	373,86	-	365,61	368,86	-	-			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	0,39	-	0,63	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	208,14	-	220,82	185,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	-	-	-	8,48	0,00	27,92	183,77	208,61	178,04	0,00	-	-	-	35,80	27,60	0,00	37,30	28,13	-	-			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	-	-	8,08	0,00	27,29	183,41	208,61	178,04	0,00	-	-	-	35,80	27,60	0,00	37,30	28,13	-	-			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	0,39	0,00	0,63	0,36	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																									
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)	процент															7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Верхнетагильская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	302,63	258,17	291,34	257,67	240,49	293,11	296,60	303,52	267,30	285,43	271,40	274,59	208,84	206,76	228,84	221,48	114,48	110,74	114,48	114,48	110,74	228,84	221,48	228,84
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	278,55	237,49	268,11	235,52	220,17	271,63	274,10	280,44	247,37	263,69	251,38	253,00	190,94	189,19	209,52	202,47	104,19	100,49	103,56	103,53	99,63	208,75	202,13	208,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,95	27,58	24,89	21,50	17,03	7,75	5,83	7,27	11,96	18,10	20,19	24,06	27,58	23,01	21,92	16,84	11,22	5,35	5,18	5,63	9,00	19,32	21,42	26,61
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	29,38	25,43	22,69	18,58	13,99	7,52	5,67	7,12	11,49	17,05	19,08	22,72	25,72	21,45	20,55	15,91	10,61	5,09	5,45	5,45	8,53	18,21	19,95	23,79
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	317,38	273,56	296,09	266,24	251,82	302,95	318,40	321,75	290,00	323,65	303,72	299,02	289,44	284,20	313,01	300,84	157,10	148,32	157,98	158,23	153,72	321,41	312,16	323,90
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	300,59	258,89	283,09	255,61	244,09	298,88	315,16	317,72	282,41	313,28	292,33	285,50	271,47	269,15	298,67	289,77	149,71	144,80	154,43	154,37	147,54	308,17	297,61	306,04
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,78	14,67	13,00	10,63	7,73	4,07	3,24	4,03	7,60	10,37	11,39	13,52	17,97	15,05	14,35	11,07	7,39	3,52	3,55	3,86	6,17	13,24	14,55	17,87
8.	Топливо - всего	млн. рублей	317,38	273,56	296,09	266,24	251,82	302,95	318,40	321,75	290,00	323,65	303,72	299,02	271,48	266,39	293,25	281,67	147,20	138,74	147,76	148,02	143,96	301,02	292,47	303,65
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	300,59	258,89	283,09	255,61	244,09	298,88	315,16	317,72	282,41	313,28	292,33	285,50	253,51	251,34	278,91	270,60	139,81	135,22	144,21	144,16	137,78	287,78	277,92	285,79
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	344,20	347,84	336,04	343,62	352,89	351,87	354,37	348,88	352,09	352,72	343,54	347,69	355,50	356,50	357,25	358,68	359,85	360,85	362,20	362,20	359,70	358,85	357,90	355,50
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	168,94	171,25	168,43	159,39	146,26	169,05	172,90	172,30	172,00	171,30	167,60	174,30	176,57	177,68	177,78	178,41	178,83	178,76	180,48	180,45	180,57	180,54	178,86	176,56
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	317,38	273,56	296,09	266,24	251,82	302,95	318,40	321,75	290,00	323,65	303,72	299,02	271,70	266,61	293,49	281,89	147,31	138,86	147,88	148,14	144,07	301,27	292,70	303,90
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	300,59	258,89	283,09	255,61	244,09	298,88	315,16	317,72	282,41	313,28	292,33	285,50	253,73	251,55	279,14	270,83	139,93	135,34	144,33	144,28	137,90	288,02	278,16	286,03
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,78	14,67	13,00	10,63	7,73	4,07	3,24	4,03	7,60	10,37	11,39	13,52	17,97	15,05	14,35	11,07	7,39	3,52	3,55	3,86	6,17	13,24	14,55	17,87
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Верхнетагильская ГРЭС (бл.12, ДПМ)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	-	-	1,16	17,47	119,33	143,05	292,43	286,35	140,15	59,14	219,67	117,82	203,21	237,74	263,21	42,45	76,42	254,72	263,21	263,21	254,72	263,21	254,72	263,21
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	1,15	16,24	115,60	138,33	284,79	278,69	135,65	56,38	213,99	113,38	196,94	230,40	254,83	40,67	73,22	245,60	253,79	253,79	245,60	254,83	246,86	255,09
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	91,87	198,47	188,39	95,08	43,03	152,59	137,71	169,11	197,84	219,79	38,23	68,81	213,05	226,98	226,98	219,66	226,61	218,55	225,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	91,87	198,47	188,39	95,08	43,03	152,59	137,71	169,11	197,84	219,79	38,23	68,81	213,05	226,98	226,98	219,66	226,61	218,55	225,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	91,87	198,47	188,39	95,08	43,03	152,59	137,71	157,84	184,66	205,15	35,68	64,23	198,85	211,85	211,85	205,02	211,50	203,98	210,78
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	91,87	198,47	188,39	95,08	43,03	152,59	137,71	157,84	184,66	205,15	35,68	64,23	198,85	211,85	211,85	205,02	211,50	203,98	210,78
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	222,20	224,71	217,92	225,97	245,73	230,09	245,66	224,50	224,50	225,50	245,70	245,70	226,80	226,80	226,80	226,80	225,50	224,50	224,50	224,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	91,87	198,47	188,39	95,08	43,03	152,59	137,71	158,06	184,92	205,43	35,73	64,31	199,13	212,15	212,15	205,31	211,80	204,27	211,08
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	91,87	198,47	188,39	95,08	43,03	152,59	137,71	158,06	184,92	205,43	35,73	64,31	199,13	212,15	212,15	205,31	211,80	204,27	211,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																									
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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Гусиноозёрская ГРЭС (ГГ-1,2,3,5,6)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	532,42	436,22	480,82	413,68	374,62	314,33	381,56	335,08	393,98	498,69	533,81	534,62	420,26	396,08	411,39	370,57	384,17	325,37	338,98	343,47	370,69	384,17	370,69	384,17
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	485,71	397,24	436,70	374,90	339,16	284,34	346,04	303,37	356,71	453,54	486,89	486,27	377,02	357,03	370,81	332,70	346,18	291,27	305,10	308,87	333,41	345,47	333,64	346,53
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,97	32,19	26,31	20,33	9,32	3,84	3,41	2,50	7,84	20,40	26,13	27,84	37,98	30,03	23,89	18,45	7,72	1,54	1,50	1,55	7,08	18,00	26,29	31,61
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	38,34	29,51	24,40	18,92	8,62	3,54	3,30	2,37	7,53	19,22	24,45	26,26	34,76	27,67	22,19	17,21	7,10	1,27	1,41	1,44	6,78	16,94	24,76	29,94
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	406,82	331,86	367,33	296,63	276,04	220,71	267,00	234,96	280,75	349,37	375,06	383,60	376,33	363,89	372,07	334,95	345,49	284,58	300,10	303,56	336,66	346,44	342,53	369,98
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	390,59	318,74	356,75	288,86	272,31	219,25	265,69	234,06	277,79	341,98	365,34	373,08	359,78	350,42	361,36	326,60	341,99	283,88	299,42	302,86	333,39	338,35	330,56	355,09
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,23	13,12	10,58	7,78	3,72	1,46	1,31	0,90	2,97	7,39	9,72	10,51	16,55	13,47	10,70	8,36	3,50	0,69	0,68	0,70	3,27	8,09	11,96	14,89
8.	Топливо - всего	млн. рублей	406,82	331,86	367,33	296,63	276,04	220,71	267,00	234,96	280,75	349,37	375,06	383,60	352,40	340,59	348,04	313,24	322,76	265,70	280,17	283,41	314,48	323,93	320,54	346,37
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	390,59	318,74	356,75	288,86	272,31	219,25	265,69	234,06	277,79	341,98	365,34	373,08	335,84	327,12	337,33	304,88	319,26	265,01	279,50	282,71	311,21	315,84	308,57	331,48
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	362,57	361,68	363,74	362,44	367,04	368,94	368,56	366,21	364,82	362,45	361,25	363,86	367,44	367,68	367,88	367,03	368,24	368,34	366,37	367,00	367,57	367,75	367,12	367,09
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,23	13,12	10,58	7,78	3,72	1,46	1,31	0,90	2,97	7,39	9,72	10,51	16,55	13,47	10,70	8,36	3,50	0,69	0,68	0,70	3,27	8,09	11,96	14,89
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,12	183,21	182,99	182,95	182,19	182,91	183,10	182,77	183,34	181,02	182,84	183,44	182,17	182,26	183,46	183,66	183,27	183,94	183,53	183,26	183,95	183,08	182,80	182,78
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	406,82	331,86	367,33	296,63	276,04	220,71	267,00	234,96	280,75	349,37	375,06	383,60	352,82	340,99	348,45	313,61	323,14	266,03	280,53	283,77	314,87	324,33	320,93	346,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	390,59	318,74	356,75	288,86	272,31	219,25	265,69	234,06	277,79	341,98	365,34	373,08	336,27	327,52	337,75	305,25	319,65	265,33	279,85	283,07	311,60	316,24	308,96	331,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,23	13,12	10,58	7,78	3,72	1,46	1,31	0,90	2,97	7,39	9,72	10,51	16,55	13,47	10,70	8,36	3,50	0,69	0,68	0,70	3,27	8,09	11,96	14,89
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																									
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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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



Гусиноозёрская ГРЭС (Блок-4) ДПП

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	32,75	52,85	88,95	38,53	4,73	22,09	58,77	108,33	108,33	140,92	95,74	85,63	131,03	108,33	108,33	108,33	108,33		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	29,62	47,93	80,54	34,88	3,84	19,68	53,46	96,69	96,75	126,28	85,92	76,43	117,72	96,83	96,53	96,42	96,77		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,05	0,08	0,62	0,01	0,07	4,60	3,38	2,84	2,17	1,86	0,75	0,18	0,17	0,17	0,71	1,75			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,05	0,07	0,60	0,01	0,07	4,34	3,09	2,61	2,02	1,74	0,69	0,15	0,16	0,68	1,65			
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	23,78	38,94	65,71	28,78	4,13	17,71	45,53	94,40	93,81	123,61	84,93	75,31	114,76	94,77	94,67	95,07			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	23,70	38,92	65,67	28,53	4,12	17,64	43,69	92,89	92,54	122,64	84,07	74,96	114,68	94,69	94,59	94,75			
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,08	0,02	0,04	0,25	0,02	0,07	1,84	1,51	1,27	0,98	0,86	0,35	0,08	0,08	0,08	0,33			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	23,78	38,94	65,71	28,78	4,13	17,71	45,53	88,23	87,66	115,46	79,34	70,32	107,13	88,47	88,37	88,77			
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	23,70	38,92	65,67	28,53	4,12	17,64	43,69	86,71	86,38	114,48	78,48	69,98	107,05	88,39	88,30	88,44			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	0,00	0,00	0,00	3 777,37	372,80	373,01	362,00	365,18	398,05	370,01	369,81	362,47	362,84	362,17	361,76	361,34	361,64	361,78	362,37	363,39			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,08	0,02	0,04	0,25	0,02	0,07	1,84	1,51	1,27	0,98	0,86	0,35	0,08	0,08	0,08	0,33			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	181,82	180,00	186,67	183,28	200,00	185,71	183,18	183,30	185,21	182,22	185,37	184,73	183,91	184,51	182,63	183,08			
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	23,78	38,94	65,71	28,78	4,13	17,71	45,53	88,33	87,77	115,60	79,44	70,41	107,26	88,58	88,48	88,88			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	23,70	38,92	65,67	28,53	4,12	17,64	43,69	86,82	86,49	114,62	78,58	70,06	107,18	88,50	88,41	88,56			
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	0,01	0,08	0,02	0,04	0,25	0,02	0,07	1,84	1,51	1,27	0,98	0,86	0,35	0,08	0,08	0,08	0,33			
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																									
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)	процент																7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Южноуральская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	179,12	149,21	174,29	137,61	114,96	108,78	135,34	144,25	133,58	133,54	149,47	129,61	179,90	171,31	171,04	142,46	114,20	113,13	125,69	127,01	141,97	141,70	159,99	161,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	156,86	130,28	153,50	119,41	99,07	93,18	118,78	127,77	117,16	115,65	130,82	111,41	155,96	149,33	148,96	123,62	99,57	98,09	109,52	110,86	123,83	122,59	138,93	139,66
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,67	49,58	42,70	33,56	10,77	8,43	5,89	9,29	7,87	33,19	36,75	44,92	56,30	48,80	41,40	33,10	13,50	9,20	8,40	8,20	11,20	31,70	42,50	48,80
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	56,53	47,48	41,01	32,71	10,61	8,28	5,75	9,15	7,72	32,15	35,36	40,68	53,90	46,60	39,60	32,20	13,30	9,00	8,20	11,00	30,50	41,00	46,70	
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	166,88	127,41	163,42	135,02	114,25	106,90	115,45	124,53	114,64	119,82	134,80	126,37	209,70	203,34	201,71	168,99	130,09	133,78	144,19	140,97	159,87	166,24	192,47	197,18
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	145,92	109,54	146,45	121,29	109,54	103,22	112,89	120,61	111,33	106,70	120,14	107,23	183,08	180,14	181,38	152,34	123,20	128,57	139,68	136,36	153,77	150,03	171,29	173,17
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	20,95	17,87	16,97	13,73	4,71	3,67	2,56	3,92	3,31	13,12	14,66	19,14	26,62	23,19	20,33	16,65	6,89	5,21	4,51	4,61	6,10	16,20	21,18	24,01
8.	Топливо - всего	млн. рублей	166,88	127,41	163,42	135,02	114,25	106,90	115,45	124,53	114,64	119,82	134,80	126,37	197,56	191,39	189,68	158,89	121,93	125,26	134,93	131,93	149,67	156,29	181,11	185,70
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	145,92	109,54	146,45	121,29	109,54	103,22	112,89	120,61	111,33	106,70	120,14	107,23	170,94	168,20	169,36	142,25	115,03	120,06	130,42	127,32	143,58	140,08	159,93	161,69
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	447,34	408,75	444,47	465,36	513,71	510,57	456,49	442,94	443,68	441,71	432,96	421,15	420,13	429,10	431,14	435,19	436,23	461,63	446,38	431,04	434,53	427,84	431,31	433,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	20,95	17,87	16,97	13,73	4,71	3,67	2,56	3,92	3,31	13,12	14,66	19,14	26,62	23,19	20,33	16,65	6,89	5,21	4,51	4,61	6,10	16,20	21,18	24,01
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	175,11	177,36	187,20	190,18	206,71	207,07	212,70	201,27	199,87	192,50	190,76	189,35	184,14	183,87	189,15	193,23	195,93	216,96	204,76	214,02	207,23	194,61	189,74	187,32
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	166,88	127,41	163,42	135,02	114,25	106,90	115,45	124,53	114,64	119,82	134,80	126,37	197,73	191,56	189,85	159,03	122,04	125,37	135,06	132,06	149,82	156,43	181,28	185,87
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	145,92	109,54	146,45	121,29	109,54	103,22	112,89	120,61	111,33	106,70	120,14	107,23	171,11	168,37	169,52	142,39	115,15	120,17	130,55	127,45	143,72	140,23	160,09	161,85
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	20,95	17,87	16,97	13,73	4,71	3,67	2,56	3,92	3,31	13,12	14,66	19,14	26,62	23,19	20,33	16,65	6,89	5,21	4,51	4,61	6,10	16,20	21,18	24,01
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 тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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





















Ивановские ПГУ (Блок-2) ДПМ

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																												
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																												
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																												
<b>двухставный тариф</b>																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																												
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой 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																										
	не менее 10 МВт	процент																										
<b>4. Для теплоснабжающих объектов</b>																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая согласованная	руб./гВтч кВт-ч	904,95	904,95	904,95	904,95	904,95	904,95	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66
	4.2. цена на теплоснабжающую мощность	руб./МВт в мес.	2 015,89	1 293,97	0,00	1 287,52	909,25	897,96	979,40	883,21	930,54	12 760,24	940,60	1 014,43														
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	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. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Сочиэнерго ТЭС

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 <*>																						
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь											
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																					
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																					
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																					
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																			
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																			
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																					
<b>двухставный тариф</b>																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																			
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																			
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																			
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																																					
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																					
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																			
	3.2. величина сбывовой 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																																			
	не менее 10 МВт	процент																																			
<b>4. Для теплоснабжающих организаций</b>																																					
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч кВт-ч	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1050,39	1059,48	1082,88	1082,88	1082,88	1082,88	1073,59	1082,88	1082,88	1082,88	1079,59	1082,88	1136,23	1136,23	1177,84	1136,23	1126,48	1136,23	1161,40	1146,16	1192,15	1174,57	1268,89	1271,39	1318,40	1190,81	1185,52	1284,43	1252,54	1226,83	
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 015,49	972,93	981,92	1 044,50	1 009,90	1 028,39	1 078,62	1 080,65	1 146,45	1 089,38	1 023,68	1 007,07											1 084,37	1 070,13	1 113,11	1 096,68	1 184,83	1 187,16	1 231,06	1 111,82	1 106,87	1 199,30	1 169,50	1 145,47	
	4.3. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																			
	4.3.1. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																			
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																			
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																			
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																			
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																			
	4.3.2. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																			
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																				
	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. метр																																			
	вода	руб./куб. метр																																			
	пар	руб./куб. метр																																			

<\*> 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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																											
1.1.	на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																										
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																											
	двухставный тариф																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																										
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																										
3.	Для гарантирующей организации																											
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
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																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4.	Для теплоснабжающих объектов																											
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./гВтч кВт в мес.	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48	1059,48
	в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч кВт в мес.	1 034,76	1 020,23	1 042,25	1 061,77	1 084,39	1 064,67	1 143,95	1 127,53	0,00	1 732,18	1 438,55	1 056,92														
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																										
4.2.1.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.2.2.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
4.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																											
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в мес.																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Северо-Западный ТЗЦ

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 <*>																										
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь															
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																									
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																									
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																									
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																							
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																									
<b>двухставный тариф</b>																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																							
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																							
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																							
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																																									
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																									
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																							
	3.2. величина сбывовой 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																																							
	не менее 10 МВт	процент																																							
<b>4. Для теплоснабжающих организаций</b>																																									
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч. кВт-ч	755,62	755,62	755,62	752,87	752,87	755,62	757,83	757,83	757,83	757,83	755,06	755,06	757,83	757,83	757,83	755,06	755,06	757,83	830,54	830,54	766,34	827,51	827,51	830,54	1057,79	1059,19	991,00	1053,78	1165,25	1189,60	1207,12	1233,97	1198,02	1051,39	1080,88	1074,46			
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	824,03	818,65	832,04	809,29	873,17	936,55	968,60	974,05	970,87	833,24	831,61	786,05													987,54	988,85	925,13	983,79	1087,87	1110,73	1127,05	1152,15	1109,21	981,51	1018,42	1003,07			
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																							
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																							
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																							
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																							
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																							
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																							
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																								
	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. метр																																							
	вода	руб./куб. метр																																							
	пар	руб./куб. метр																																							

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

Пермская ГРЭС

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																											
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																											
1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике																											
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																									
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																									
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																											
двухставный тариф																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																									
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																									
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																									
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Меридиан")																											
3. Для прайватушечных поставщиков																											
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																									
	3.2. величина сбывовой 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:																											
	менее 150 кВт	процент																									
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																									
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																									
	не менее 10 МВт	процент																									
4. Для теплоснабжающих объектов																											
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч. кВт-ч	908,70	809,63	909,31	906,17	909,63	909,63	928,50	929,34	929,12	924,89	929,34	929,34	928,50	929,34	929,12	924,89	929,34	929,34	928,50	929,34	929,12	924,89	929,34	929,34	
	4.2. цена на теплоснабжающую мощность	руб./МВт в мес.	858,66	845,63	847,79	855,75	868,08	881,55	962,27	932,27	899,52	879,31	870,72	867,98													
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																											
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																									
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																									
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																									
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																									
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																									
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																									
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																									
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																										
	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. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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



Пермская ГРЭС ДЛМ

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																											
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																											
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																											
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																									
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																									
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																											
<b>двухставный тариф</b>																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																									
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																									
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																									
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																											
<b>3. Для гарантирующего поставщика</b>																											
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																									
3.2.	величина сбывовой 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																									
	не менее 10 МВт	процент																									
<b>4. Для генерирующих объектов</b>																											
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./гВтс. кВт-ч																									
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																									
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																									
	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																									
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																									
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																									
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																									
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																									
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																									
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																										
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. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Иркутская ГРЭС (с Иркутской ГЭС)

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 <*>																											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь																
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																										
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																										
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																										
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																								
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																										
<b>двухставный тариф</b>																																										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																								
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																								
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																																										
<b>3. Для прайватурических поставщиков</b>																																										
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																								
<b>3.3. доходность продаж для прочих потребителей:</b>																																										
	менее 150 кВт	процент																																								
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																								
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																								
	не менее 10 МВт	процент																																								
<b>4. Для генерирующих объектов</b>																																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч. кВт-ч	1 050,08	1 050,08	1 050,08	1 050,08	1 049,81	1 050,08	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 069,95	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 069,95	1 070,21	1 105,28	1 105,28	1 105,28	1 105,28	1 105,01	1 105,28	1 435,48	1 435,30	1 432,72	1 435,96	1 434,55	1 439,27	1 507,97	1 481,00	1 465,85	1 493,50	1 487,74	1 480,03			
4.2.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 123,85	1 128,53	1 121,46	1 093,44	1 064,70	1 084,53	1 141,56	1 166,80	1 144,09	1 146,67	1 129,55	1 121,30														1 331,17	1 340,35	1 337,04	1 340,67	1 339,65	1 344,06	1 408,22	1 383,02	1 368,86	1 394,70	1 389,32	1 382,11			
<b>4.3. тариф на оптовый пар давлением:</b>																																										
4.3.1.	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																								
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																								
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																								
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																								
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																								
<b>4.3. тариф на острый и редуцированный пар</b>																																										
<b>4.4. двухставный тариф на тепловую энергию</b>																																										
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																								
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
<b>4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:</b>																																										
	вода	руб./куб. метр																																								
	пар	руб./куб. метр																																								

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

Уренгойская ГРЭС

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 <*>																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																						
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																						
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																						
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																				
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																				
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																						
<b>двухставный тариф</b>																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																				
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																				
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																																						
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																						
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																				
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "тепловые 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																																				
	не менее 10 МВт	процент																																				
<b>4. Для тепловых организаций</b>																																						
	4.1. цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт-ч	788,09	788,09	788,09	788,09	788,09	864,46	864,46	864,46	826,30	812,68	812,68	812,68	812,68	812,68	812,68	812,68	812,68	911,28	911,28	911,28	870,95	856,69	856,69	1 102,74	1 104,80	1 131,24	1 141,35	1 156,64	1 215,03	1 272,68	1 269,19	1 136,60	1 157,53	1 133,49	1 148,28	
	в том числе полевая составляющая	руб./кВт. кВт-ч	865,66	805,10	859,79	906,57	841,28	1 006,40	1 043,33	836,16	806,04	791,87	844,84																									
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
	4.2.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																				
	4.2.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																				
	4.2.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																				
	4.2.4. двухставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц																																				
	4.2.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																				
	4.2.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
	4.3. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

<\*> 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 <*>											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																										
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																										
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																										
тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"																										
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"																										
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																										
<b>двухставный тариф</b>																										
ставка на содержание сетей																										
ставка на оплату технологического расхода																										
одноставный тариф																										
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																										
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																										
3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей																										
3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "тепловые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"																										
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																										
менее 150 кВт																										
от 150 кВт до 670 кВт																										
от 670 кВт до 10 МВт																										
не менее 10 МВт																										
<b>4. Для тепловых электростанций</b>																										
4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая согласованная																										
4.2. цена на тепловую мощность																										
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																										
4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение																										
тариф на оптовый пар давлением:																										
1,2 - 2,5 кг/см2																										
2,5 - 7,0 кг/см2																										
7,0 - 13,0 кг/см2																										
> 13 кг/см2																										
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар																										
4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																										
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности																										
4.4.2. тариф на тепловую энергию																										
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:																										
вода																										
пар																										

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

Каширская ГРЭС

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 <*>																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																							
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																							
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																							
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																							
<b>двухставный тариф</b>																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																																							
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																							
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "тепловые 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																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
<b>4. Для тепловых электростанций</b>																																							
	4.1. цена на тепловую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./тис. кВт-ч	1 233,42	1 233,42	1 233,42	1 233,42	1 233,42	1 233,42	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61											
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./тис.кВт	1 633,61	1 632,79	1 746,31	1 554,20	1 594,62	1 466,37	1 583,42	1 500,01	1 531,44	1 452,44	1 542,07	1 544,92	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 310,61	1 351,46	1 351,46	1 310,61	1 351,46	1 351,46	1 351,46	2 105,83	2 118,85	1 884,25	1 896,64	1 838,37	1 902,64	1 887,11	1 873,61	1 851,62	2 072,83	2 154,12	2 159,05		
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./тис.кВт																																					
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./тис.кВт																																					
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./тис.кВт																																					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./тис.кВт																																					
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./тис.кВт																																					
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./тис.кВт																																					
	> 13 кг/см2	руб./тис.кВт																																					
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./тис.кВт																																					
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию	руб./тис.кВт в месяц																																					
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./тис.кВт в месяц																																					
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./тис.кВт																																					
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

<\*> 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 <*>															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																														
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																														
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																														
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																												
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																														
<b>двухставный тариф</b>																														
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																												
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																												
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																												
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																														
<b>3. Для гарантирующего поставщика</b>																														
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																												
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																												
<b>3.3. доходность продаж для прочих потребителей:</b>																														
	менее 150 кВт	процент																												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																												
	не менее 10 МВт	процент																												
<b>4. Для гарантирующего поставщика</b>																														
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт-ч	1 202,99	1 202,99	1 202,99	1 182,83	1 184,38	1 202,99	1 262,30	1 262,30	1 262,30	1 241,16	1 242,78	1 262,30	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 231,48	1 233,09	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 810,63	1 865,50	1 880,84	1 897,55
4.2.	цена на тепловую энергию	руб./МВт в мес.																												
4.2.1.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал					1 922,35		1 559,43	1 425,13	1 407,47	1 367,19															1 691,13	1 742,41	1 756,70	1 772,35
4.2.2.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																												
	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																												
4.2.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																												
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал в мес.																												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в мес.																												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																												
	вода	руб./куб. метр																												
	пар	руб./куб. метр																												

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

Верхотуринская ГРЭС

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																												
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																												
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																												
<b>двухставный тариф</b>																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")</b>																												
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой 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																										
	не менее 10 МВт	процент																										
<b>4. Для теплоснабжающих организаций</b>																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч, кВт-ч	1 128,02	1 128,02	1 128,02	1 128,02	1 128,02	1 128,02	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 079,12	1 090,11	1 055,86	1 085,31	1 108,65	1 100,30	1 149,78	1 132,03	1 141,64	1 188,06	1 162,91	1 128,48	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	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. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Верхотурская ГРЭС (бл.12, ДПМ)

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																											
1.1.	на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																										
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																											
	двухставный тариф																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																										
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")	руб./МВт в мес.																										
3.	Для гарантирующей организации																											
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
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																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4.	Для теплоснабжающих объектов																											
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт в кВт-ч																										
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт в кВт-ч																										
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт в кВт-ч																										
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																										
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
4.3.2.	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																											
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в мес.																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

<\*> 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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																												
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																												
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																												
	двухставный тариф																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "ЕЭС России")</b>																												
<b>3. Для прайватуризации поставщиков</b>																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой 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																										
	не менее 10 МВт	процент																										
<b>4. Для теплоснабжающих объектов</b>																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая согласованная	руб./гВтс. кВт-ч	784,21	784,21	784,21	784,21	784,21	784,21	811,27	811,27	811,27	811,27	811,27	811,27	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48
	4.2. цена на теплоснабжающую мощность в том числе пооплачиваемая согласованная	руб./гВтс. кВт-ч	804,16	802,39	816,93	770,48	802,91	771,07	767,80	771,51	778,76	754,03	750,35	767,24														
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	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./губ. метр																										
	вода	руб./губ. метр																										
	пар	руб./губ. метр																										

<\*> 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 «*»													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																												
1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике																												
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																												
3. Для гарантирующих поставщиков																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой 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:																												
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4. Для генерирующих объектов																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч. кВт-ч	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./гВтч. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 459,80	800,14	812,04	815,42	817,89	1 071,01	896,33	817,27	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	639,66
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./гВтч																										
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./гВтч																										
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./гВтч																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./гВтч																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./гВтч																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./гВтч																										
	> 13 кг/см2	руб./гВтч																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./гВтч																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./гВтч в месяц																										
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./гВтч																										
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Южноуральская ГРЭС

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																												
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																												
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																												
<b>двухставный тариф</b>																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")</b>																												
<b>3. Для гарантирующего поставщика</b>																												
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
<b>3.3. доходность продаж для прочих потребителей:</b>																												
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
<b>4. Для теплоснабжающих организаций</b>																												
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./кВт.ч	1097,71	1097,71	1097,71	1097,71	1097,71	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01
4.2.	цена на тепловую мощность в том числе пооплачиваемая	руб./кВт.ч	930,89	840,83	954,07	1 015,69	1 105,66	1 107,75	950,37	943,95	950,23	922,64	918,40	962,45	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01	1 112,01
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./кВт.ч																										
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./кВт.ч																										
4.3.2.	тариф на отопительный пар давлением:	руб./т.квт																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./т.квт																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./т.квт																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./т.квт																										
	> 13 кг/см2	руб./т.квт																										
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./т.квт																										
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																											
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./кВт.ч в месяц																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./кВт.ч																										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

<\*> 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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																												
1.1.	на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																										
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																										
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																												
	двухставный тариф																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																										
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																										
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "ЕЭС России")</b>																												
<b>3. Для прайватушечных поставщиков</b>																												
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
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																										
	не менее 10 МВт	процент																										
<b>4. Для тепловых электростанций</b>																												
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе полевая соответствующая	руб./гВтч кВт в мес.	824,96	824,96	824,96	824,96	824,96	824,96	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18
4.2.	срдин тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	694,65	689,70	1.304,46	817,32	679,97	673,94	702,59	698,05	707,44	713,41	723,50															
4.3.	тариф на оптовый пар давлением:	руб./т/кал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./т/кал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./т/кал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./т/кал																										
	> 13 кг/см2	руб./т/кал																										
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./т/кал																										
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																											
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в мес.																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.5.	срдин тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

<\*> 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 <*>																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																								
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																								
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																								
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																								
	двухставный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																						
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																						
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")</b>																																								
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																								
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "тепловые 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																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
<b>4. Для тепловых организаций</b>																																								
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая соответствующая	руб./кВт. кВт-ч	825,84	825,55	825,80	834,07	834,05	834,07	843,31	843,03	843,29	851,71	851,71	851,73	843,03	843,29	851,73	851,71	851,73	868,63	868,35	871,91	877,31	877,29	877,31	930,70	918,51	911,78	916,84	908,06	901,55	933,85	942,76	937,24	947,04	942,51	953,25			
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	699,24	687,87	688,07	693,15	683,35	685,81	723,71	725,88	706,47	712,83	809,41	691,21												868,76	857,37	851,08	855,81	847,60	841,52	870,73	879,99	874,83	883,99	879,75	889,79			
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																						
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																							
	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. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

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

Костромская ГРЭС

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 <*>																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																							
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
двухставный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																							
3. Для гарантирующей организации																																							
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
	3.2. величина сбывовой 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																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4. Для генерирующих объектов																																							
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч. кВт-ч	1 092,32	1 092,32	1 092,32	1 086,70	1 081,57	1 092,32	1 118,44	1 118,44	1 118,44	1 112,70	1 107,43	1 118,44	1 118,44	1 118,44	1 112,70	1 107,43	1 118,44	1 153,50	1 153,50	1 153,50	1 147,58	1 142,15	1 153,50	1 425,26	1 392,19	1 406,82	1 416,03	1 430,77	1 442,03	1 496,04	1 584,91	1 472,89	1 455,66	1 449,45	1 452,29		
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 122,37	1 102,82	1 106,00	1 092,11	1 133,58	1 134,83	1 182,22	1 191,31	1 189,52	1 176,41	1 161,77	1 132,25							1 330,97	1 300,06	1 313,74	1 320,47	1 336,12	1 346,05	1 397,07	1 480,13	1 375,44	1 359,34	1 353,53	1 356,18							
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./т/кал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./т/кал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./т/кал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./т/кал																																					
	> 13 кг/см2	руб./т/кал																																					
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./т/кал																																					
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																						
	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. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

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

Дзубинская ТЭС (Блок-1) ДПМ

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 <*>																		
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь							
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																	
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																	
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																	
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																															
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																															
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																	
<b>двухставный тариф</b>																																	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																															
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																															
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																															
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>																																	
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																	
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																															
	3.2. величина сбывовой 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																															
	не менее 10 МВт	процент																															
<b>4. Для генерирующих объектов</b>																																	
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч кВт-ч	1 431,40	1 437,42	1 485,60	1 436,42	1 433,85	1 436,42	1 459,36	1 460,40	1 463,64	1 464,48	1 461,86	1 464,48	1 475,75	1 475,80	1 485,10	1 480,92	1 478,37	1 480,92	1 539,03	1 526,05	1 530,57	1 516,51	1 506,76	1 502,71	1 568,18	1 553,84	1 541,75	1 543,20	1 568,03	1 565,94	
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 208,08	1 172,30	1 179,54	1 159,70	1 190,70	0,00	0,00	1 249,68	1 245,82	1 236,94	0,00								1 437,30	1 425,17	1 429,39	1 416,25	1 407,14	1 403,35	1 464,50	1 451,19	1 439,80	1 441,15	1 464,36	1 462,40	
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																															
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																															
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																															
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																															
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																															
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																															
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																															
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																
	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. метр																															
	вода	руб./куб. метр																															
	пар	руб./куб. метр																															

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

Дзубинская ТЭС (Блок-2) ДПМ

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 <*>											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																										
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике																										
тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"																										
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																										
двухставный тариф																										
ставка на содержание сетей																										
ставка на оплату технологического расхода																										
одноставный тариф																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																										
3. Для гарантирующих поставщиков																										
3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей																										
3.2. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"																										
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																										
менее 150 кВт																										
от 150 кВт до 670 кВт																										
от 670 кВт до 10 МВт																										
не менее 10 МВт																										
4. Для генерирующих объектов																										
4.1. цена на электрическую энергию																										
в том числе пооплачиваемая																										
4.2. цена на тепловую мощность																										
4.2.1. средний одноставный тариф на тепловую энергию																										
4.2.2. тариф на оптовый пар давлением:																										
1,2 - 2,5 кг/см2																										
2,5 - 7,0 кг/см2																										
7,0 - 13,0 кг/см2																										
> 13 кг/см2																										
4.2.3. тариф на острый и редуцированный пар																										
4.2.4. двухставный тариф на тепловую энергию																										
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности																										
4.4.2. тариф на тепловую энергию																										
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:																										
вода																										
пар																										

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



Харьковская ГРЭС (ПТ-1,2)

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 <*>																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях организации или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																							
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																							
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																							
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																							
<b>двухставный тариф</b>																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")</b>																																							
<b>3. Для прайватушечных поставщиков</b>																																							
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																					
<b>3.3. доходность продаж для прочих потребителей:</b>																																							
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
<b>4. Для теплоснабжающих организаций</b>																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе полевая согласованная	руб./кВт. кВт-ч	591,95	591,95	591,95	591,95	591,95	591,95	613,26	613,26	613,26	613,26	613,26	613,26	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	788,47	789,08	790,14	791,76	797,86	811,70	826,42	824,30	808,93	802,13	799,63	800,33		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	479,38	594,64	844,73	687,70	699,89	708,69	682,69	714,20	705,51	712,69	751,10	742,05													735,84	736,41	737,40	738,02	744,62	757,55	771,26	769,28	754,91	748,55	746,22	746,87	
<b>4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию</b>																																							
<b>4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение</b>																																							
<b>тариф на оптовый пар давлением:</b>																																							
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал																																					
<b>4.3.2. тариф на острый и редуцированный пар</b>																																							
<b>4.3.3. двухставный тариф на тепловую энергию</b>																																							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
<b>4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:</b>																																							
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

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

Харьковская ГРЭС (Блок-3) ДПМ

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 <*>																										
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь															
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																									
<b>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>																																									
<b>1.1. на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике</b>																																									
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																							
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																							
<b>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																																									
<b>двухставный тариф</b>																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																							
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																							
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																							
<b>2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")</b>																																									
<b>3. Для гарантирующей организации</b>																																									
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																							
	3.2. величина сбывовой 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																																							
	не менее 10 МВт	процент																																							
<b>4. Для тепловых электростанций</b>																																									
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./кВт. кВт-ч	533,31	633,21	533,21	533,21	536,31	536,31	544,31	544,31	544,31	544,31	547,31	547,31	539,06	539,06	539,06	539,06	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	756,13	756,74	755,00	742,58	0,00	761,13	769,83	767,04	755,79	752,68	762,72	769,77				
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	462,24	480,22	784,02	657,54	0,00	695,47	673,16	668,02	665,18	642,41	699,18	777,32													705,64	706,18	704,66	692,05	0,00	710,28	718,37	715,77	705,25	702,35	711,73	718,31			
<b>4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию</b>																																									
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																							
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																							
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																							
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																							
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																							
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																							
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																							
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																								
	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. метр																																							
	вода	руб./куб. метр																																							
	пар	руб./куб. метр																																							

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

Черепетская ГРЭС (Блок-В) ДТМ

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 <*>																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																				
	управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергоинформационных устройств потребителей электрической энергии, обеспечения	руб./МВт*ч																																				
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двусторонний тариф																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт*ч																																				
	односторонний тариф	руб./МВт*ч																																				
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч																																				
3.	Для организующих поставщиков																																					
3.1.	величина брызговой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч																																				
3.2.	величина брызговой 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																																				
	не менее 10 МВт	процент																																				
4.	Для генерирующих объектов																																					
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт*ч	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 397,28	1 397,28	1 394,54	1 397,28	1 397,28	1 900,48	1 779,66	1 888,01	1 950,21	0,00	1 934,78	1 863,76	1 970,39	2 110,39	2 000,75	1 970,18	1 926,22		
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт*ч	926,18	818,38	1 466,04	1 354,52	1 321,80	1 223,63	0,00	1 319,64	1 192,25	1 175,00	1 254,59	1 307,45																								
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																				
4.3.	средний односторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.3.1.	односторонний тариф на стороне водоснабжения	руб./Гкал																																				
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см²	руб./Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см²	руб./Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см²	руб./Гкал																																				
	> 13 кг/см²	руб./Гкал																																				
4.3.3.	тариф на котельный и редукционный пар	руб./Гкал																																				
4.4.	двусторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал в мес.																																				
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал*ч в мес.																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоснабжение, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

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

