

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 2025 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» Валерий Валерьевич Светушков
Адрес электронной почты	UEG.office@interrao.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

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	266,13	209,50	233,28	232,55	249,21	222,26	324,44	114,04	171,74	249,03	235,66	253,36	249,24	226,92	230,64	223,20	193,44	126,48	133,92	122,76	208,32	215,76	223,20	249,24
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	244,47	192,51	215,32	214,22	230,24	203,56	297,97	102,98	158,61	229,89	217,17	233,65	228,26	207,85	211,30	204,71	177,62	115,54	122,19	112,01	191,30	197,83	203,31	228,36
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	24,61	20,92	18,86	15,19	8,09	6,53	6,28	3,52	8,22	15,98	18,32	24,74	24,73	22,18	21,53	15,56	8,49	7,01	5,38	4,86	10,35	16,32	20,42	23,43
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,17	19,69	17,86	14,44	7,86	6,40	6,17	3,47	7,95	15,14	17,21	23,35	23,41	21,04	20,54	14,83	8,20	6,84	5,28	4,77	10,03	15,56	19,43	22,19
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	368,86	290,44	321,22	315,22	340,25	315,47	451,51	177,98	250,61	355,10	328,77	350,61	447,89	409,86	396,36	357,18	313,25	214,23	244,29	225,95	366,16	378,82	394,06	437,14
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	352,17	276,03	308,08	304,75	334,56	310,63	446,93	175,15	244,68	343,61	315,82	333,04	426,54	390,78	378,47	345,13	306,30	208,42	239,33	221,53	357,34	364,84	376,37	416,97
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,70	14,41	13,14	10,46	5,69	4,84	4,58	2,83	5,93	11,49	12,95	17,57	21,35	19,08	17,89	12,04	6,95	5,81	4,96	4,43	8,82	13,98	17,69	20,16
	8. Топливо - всего		368,86	290,44	321,22	315,22	340,25	315,47	451,51	177,98	250,61	355,10	328,77	350,61	419,56	383,92	371,21	334,22	292,89	200,38	228,40	211,25	342,42	354,57	369,05	409,42
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	352,17	276,03	308,08	304,75	334,56	310,63	446,93	175,15	244,68	343,61	315,82	333,04	398,21	364,83	353,32	322,18	285,94	194,58	223,44	206,82	333,59	340,59	351,36	389,26
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	351,01	349,54	348,36	345,61	352,62	370,25	364,58	414,57	375,62	364,36	354,21	347,00	341,09	346,39	342,40	344,10	352,01	367,55	369,87	373,46	352,77	348,77	348,91	343,28
	8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,70	14,41	13,14	10,46	5,69	4,84	4,58	2,83	5,93	11,49	12,95	17,57	21,35	19,08	17,89	12,04	6,95	5,81	4,96	4,43	8,82	13,98	17,69	20,16
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,41	168,91	170,86	168,89	172,32	180,90	178,81	197,19	177,06	176,36	173,20	174,09	170,13	171,18	171,55	170,71	180,65	182,66	188,07	185,87	173,85	174,71	176,66	174,71
	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	368,86	290,44	321,22	315,22	340,25	315,47	451,51	177,98	250,61	355,10	328,77	350,61	420,01	384,32	371,63	334,62	293,24	200,61	228,65	211,48	342,81	354,98	369,46	409,89
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	352,17	276,03	308,08	304,75	334,56	310,63	446,93	175,15	244,68	343,61	315,82	333,04	398,66	365,24	353,74	322,58	286,28	194,80	223,69	207,05	333,99	341,00	351,77	389,72
	11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
	11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,70	14,41	13,14	10,46	5,69	4,84	4,58	2,83	5,93	11,49	12,95	17,57	21,35	19,08	17,89	12,04	6,95	5,81	4,96	4,43	8,82	13,98	17,69	20,16
	12. Объем перекрестного субсидирования - всего																									
	12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
	12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей																								
	13. Необходимые расходы из прибыли - всего																									
	13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
	13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
	13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
	14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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	304,24	292,55	154,69	-	177,97	288,14	287,44	221,62	261,20	312,21	309,06	321,20	255,96	237,00	265,44	173,28	182,40	246,24	282,72	273,60	-	-	-	-
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	297,84	286,64	150,96	-	173,10	281,74	280,65	216,30	255,22	305,83	302,68	314,35	249,76	231,25	259,01	169,06	177,78	240,03	275,88	266,97	-	-	-	-
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	256,58	247,78	130,47	-	157,55	242,00	242,16	188,21	220,63	263,32	261,27	274,62	293,79	267,23	286,41	177,72	185,98	246,61	306,88	297,00	-	-	-	-
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	256,58	247,78	130,47	-	157,55	242,00	242,16	188,21	220,63	263,32	261,27	274,62	293,79	267,23	286,41	177,72	185,98	246,61	306,88	297,00	-	-	-	-
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8. Топливо - всего		256,58	247,78	130,47	-	157,55	242,00	242,16	188,21	220,63	263,32	261,27	274,62	274,11	249,32	267,19	165,78	173,48	230,03	286,28	277,06	-	-	-	-
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	256,58	247,78	130,47	-	157,55	242,00	242,16	188,21	220,63	263,32	261,27	274,62	274,11	249,32	267,19	165,78	173,48	230,03	286,28	277,06	-	-	-	-
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	220,37	221,12	220,95	-	226,00	219,51	220,47	222,67	221,05	220,42	220,93	223,28	225,65	222,50	221,30	225,43	221,61	220,34	220,54	220,55	220,55	220,55	220,55	220,55
	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	256,58	247,78	130,47	-	157,55	242,00	242,16	188,21	220,63	263,32	261,27	274,62	274,60	249,77	267,70	166,12	173,83	230,50	286,84	277,60	-	-	-	-
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	256,58	247,78	130,47	-	157,55	242,00	242,16	188,21	220,63	263,32	261,27	274,62	274,60	249,77	267,70	166,12	173,83	230,50	286,84	277,60	-	-	-	-
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

[illegible]

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	62,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,92	97,44	65,21	-	104,16	99,36	88,13	89,42	60,19	98,95	93,60	107,95	
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	62,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88,52	87,59	58,56	-	92,78	88,54	79,84	80,00	54,45	89,98	84,95	97,63	
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,40	6,07	3,45	-	2,02	0,96	0,68	0,65	1,92	5,22	4,72	6,48	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,77	5,56	3,15	-	1,87	0,96	0,67	0,65	1,84	4,73	4,32	5,97	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,86	161,00	109,79	-	169,28	162,88	147,21	148,34	101,08	163,44	154,84	179,65	
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,72	155,99	106,85	-	167,48	161,96	146,54	147,69	99,40	159,14	150,93	174,30	
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15	5,00	2,94	-	1,80	0,92	0,67	0,65	1,68	4,29	3,92	5,34	
	8. Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149,58	150,63	102,69	-	158,15	152,12	137,47	138,53	94,47	152,86	144,81	168,06	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,44	145,63	99,76	-	156,35	151,20	136,80	137,88	92,80	148,56	140,89	162,71	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	365,66	367,82	369,97	374,52	374,52	373,67	373,55	377,03	370,15	363,88	361,95	365,37	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15	5,00	2,94	-	1,80	0,92	0,67	0,65	1,68	4,29	3,92	5,34	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,42	183,39	185,75	199,66	199,66	211,41	214,59	220,44	191,23	182,61	182,28	181,99	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149,75	150,80	102,81	-	158,34	152,30	137,63	138,69	94,59	153,04	144,98	168,26	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,61	145,80	99,87	-	156,53	151,37	136,96	138,04	92,91	148,74	141,07	162,91	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15	5,00	2,94	-	1,80	0,92	0,67	0,65	1,68	4,29	3,92	5,34	
	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)																									

[illegible]

[illegible]

[illegible]

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	4,30	11,10	0,00	0,02	-	1,02	2,98	8,95	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	7,10	6,22	5,33	4,44	4,44	5,33	4,44	0,00	4,44	4,44	
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3,92	10,61	-0,17	-0,07	-	0,89	2,72	8,65	-0,18	0,00	-0,20	-0,23	4,84	6,62	5,77	5,00	4,14	4,13	5,01	4,10	-0,24	4,13	4,08	
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6,59	16,78	0,00	0,05	-	1,54	4,57	13,62	-	-	-	-	9,83	12,87	11,36	9,84	8,14	8,24	10,74	8,92	0,00	8,77	8,72	
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6,59	16,78	0,00	0,05	-	1,54	4,57	13,62	-	-	-	-	9,83	12,87	11,36	9,84	8,14	8,24	10,74	8,92	0,00	8,77	8,72	
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8. Топливо - всего		6,59	16,78	0,00	0,05	-	1,54	4,57	13,62	-	-	-	-	9,18	12,02	10,61	9,19	7,60	7,69	10,03	8,33	0,00	8,19	8,14	
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6,59	16,78	0,00	0,05	-	1,54	4,57	13,62	-	-	-	-	9,18	12,02	10,61	9,19	7,60	7,69	10,03	8,33	0,00	8,19	8,14	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	297,69	292,49	6 647,54	374,38	-	292,23	295,78	292,85	-	-	-	-	296,81	291,13	292,79	294,91	292,44	296,45	297,89	296,86	293,86	290,96	291,38	
	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	6,59	16,78	0,00	0,05	-	1,54	4,57	13,62	-	-	-	-	9,19	12,03	10,62	9,20	7,61	7,70	10,04	8,34	0,00	8,19	8,15	
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	6,59	16,78	0,00	0,05	-	1,54	4,57	13,62	-	-	-	-	9,19	12,03	10,62	9,20	7,61	7,70	10,04	8,34	0,00	8,19	8,15	
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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	5,02	12,27	0,00	0,06	1,01	2,28	2,70	17,96	0,00	0,28	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4,60	11,74	-0,29	-0,19	0,65	2,00	2,47	17,36	-0,18	-0,10	-0,20	-0,23												
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7,61	18,40	0,00	0,11	1,52	3,45	4,13	27,76	-	0,43	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7,61	18,40	0,00	0,11	1,52	3,45	4,13	27,76	-	0,43	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8. Топливо - всего		7,61	18,40	0,00	0,11	1,52	3,45	4,13	27,76	-	0,43	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7,61	18,40	0,00	0,11	1,52	3,45	4,13	27,76	-	0,43	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	294,37	290,11	2 835,37	335,50	288,11	291,48	294,13	297,44	-	292,42	0,00	0,00	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	293,90	
	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	7,61	18,40	0,00	0,11	1,52	3,45	4,13	27,76	0,00	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7,61	18,40	0,00	0,11	1,52	3,45	4,13	27,76	0,00	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124,44	91,50	117,12	131,42	94,61	31,54	161,18	199,75	198,91	144,96	139,08	190,32	
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121,90	89,39	114,72	128,57	91,65	30,42	156,22	193,65	194,43	141,88	136,25	186,48	
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173,56	127,16	162,60	181,46	138,10	45,12	241,22	299,92	299,57	215,77	208,35	286,01	
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173,56	127,16	162,60	181,46	138,10	45,12	241,22	299,92	299,57	215,77	208,35	286,01	
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8. Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,98	118,68	151,75	169,35	128,90	42,11	225,14	279,93	279,60	201,39	194,46	266,94	
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,98	118,68	151,75	169,35	128,90	42,11	225,14	279,93	279,60	201,39	194,46	266,94	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,97	236,70	235,88	234,90	250,76	246,42	237,66	238,40	237,16	234,04	235,33	236,07	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,22	118,85	151,97	169,60	129,08	42,17	225,46	280,33	279,99	201,68	194,74	267,32	
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,22	118,85	151,97	169,60	129,08	42,17	225,46	280,33	279,99	201,68	194,74	267,32	
	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)																									

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	0,44	-	23,99	-	1,91	-	112,76	94,19	86,23	0,30	-	-	21,96	21,96	21,96	14,21	14,02	35,04	28,03	34,44	21,31	21,74	21,96					
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1,30	-	1,45	21,94	-	1,27	1,15	-	0,50	109,36	90,88	83,55	-	1,29	-	1,72	-	1,99	19,99	20,09	20,04	12,62	13,09	33,25	26,55	32,68	20,39	20,15
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,70	-	27,75	-	3,51	-	131,11	108,95	97,51	0,53	-	-	33,35	33,34	32,97	21,56	21,27	52,85	46,82	57,58	34,08	35,38	35,75	35,52				
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,70	-	27,75	-	3,51	-	131,11	108,95	97,51	0,53	-	-	33,35	33,34	32,97	21,56	21,27	52,85	46,82	57,58	34,08	35,38	35,75	35,52				
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																												
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	8. Топливо - всего		0,70	-	27,75	-	3,51	-	131,11	108,95	97,51	0,53	-	-	31,13	31,13	30,78	20,12	19,86	49,33	43,71	53,75	31,81	33,03	33,38	33,16				
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,70	-	27,75	-	3,51	-	131,11	108,95	97,51	0,53	-	-	31,13	31,13	30,78	20,12	19,86	49,33	43,71	53,75	31,81	33,03	33,38	33,16				
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	374,18	-	261,36	-	433,23	-	263,43	262,93	255,53	405,85	-	-	260,38	260,33	257,41	260,63	262,44	260,84	266,91	267,25	251,95	259,57	256,18	254,50				
	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	0,70	-	27,75	-	3,51	-	131,11	108,95	97,51	0,53	-	-	31,17	31,16	30,82	20,15	19,88	49,40	43,76	53,82	31,85	33,07	33,42	33,20				
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,70	-	27,75	-	3,51	-	131,11	108,95	97,51	0,53	-	-	31,17	31,16	30,82	20,15	19,88	49,40	43,76	53,82	31,85	33,07	33,42	33,20				
	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)																													

[illegible]

[illegible]

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Костромская ГРЭС бл. 3 МОД

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	130,51	153,59	82,46	80,05	174,26	171,12	175,02	167,19	160,74	163,52	157,45	157,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120,91	183,02	
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	126,14	148,69	79,79	76,74	168,37	165,34	168,95	161,09	154,88	158,08	152,25	152,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,41	176,39	
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,09	0,03	1,47	3,34	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,24	4,85	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,08	0,02	1,35	3,18	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	4,48	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	181,10	213,27	113,74	114,13	242,99	236,71	242,01	235,46	224,93	224,11	214,76	213,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239,37	358,31	
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	181,03	213,25	112,62	111,55	242,95	236,71	242,01	235,46	224,93	224,04	214,69	213,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,16	353,52	
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,07	0,02	1,12	2,58	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,08	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,21	4,79	
	8. Топливо - всего		181,10	213,27	113,74	114,13	242,99	236,71	242,01	235,46	224,93	224,11	214,76	213,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223,70	334,84	
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	181,03	213,25	112,62	111,55	242,95	236,71	242,01	235,46	224,93	224,04	214,69	213,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220,49	330,06	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	306,44	306,09	301,24	310,23	313,35	315,01	316,64	320,54	319,61	313,97	311,58	309,46	311,50	311,50	311,50	311,50	311,50	311,50	311,50	311,50	311,50	314,09	309,79	
	8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,07	0,02	1,12	2,58	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,08	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,21	4,79	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,54	164,84	163,54	166,01	168,66	0,00	0,00	0,00	0,00	166,00	165,19	164,59	165,10	165,10	165,10	165,10	165,10	165,10	165,10	165,10	165,10	165,53	164,78	
	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	181,10	213,27	113,74	114,13	242,99	236,71	242,01	235,46	224,93	224,11	214,76	213,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,94	335,21	
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	181,03	213,25	112,62	111,55	242,95	236,71	242,01	235,46	224,93	224,04	214,69	213,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,73	330,42	
	11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
	11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,07	0,02	1,12	2,58	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,08	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,21	4,79	
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.11.2025).

[illegible]

Костромская ГРЭС бл. 7 МОД

[illegible]

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	529,73	708,74	608,81	439,29	689,32	512,62	452,18	476,62	492,60	475,10	676,21	536,27	328,32	259,92	424,08	72,72	392,69	436,32	166,58	242,30	454,32	257,86	75,84	106,18
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	511,93	686,95	588,53	424,47	669,75	497,23	437,86	459,57	476,86	459,18	655,12	519,47	317,66	251,43	409,89	70,44	380,33	423,07	161,27	234,09	439,50	250,13	73,36	103,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,22	37,67	31,30	24,49	7,18	5,11	4,81	5,83	10,44	25,27	30,43	43,74	27,70	20,52	32,66	4,23	10,91	3,54	1,55	3,50	13,50	13,43	4,33	7,33
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	41,40	34,39	28,80	22,67	6,90	5,11	4,81	5,83	10,31	23,58	27,85	41,10	26,06	18,55	29,66	3,93	10,62	3,49	1,54	3,49	13,12	12,48	3,95	6,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	657,56	862,16	741,93	536,45	815,41	611,33	543,36	577,35	588,00	574,57	813,07	667,09	493,18	403,78	665,52	105,45	577,63	620,09	265,55	409,66	705,63	435,60	123,16	181,19
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	629,71	838,99	722,24	520,73	810,52	607,57	540,00	573,23	581,06	558,10	792,97	639,82	472,11	387,89	640,73	102,33	569,24	617,38	264,25	406,52	695,32	424,07	119,54	174,97
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	27,85	23,18	19,69	15,71	4,88	3,76	3,35	4,13	6,93	16,47	20,10	27,27	21,07	15,90	24,79	3,12	8,40	2,71	1,30	3,14	10,31	11,53	3,62	6,21
8.	Топливо - всего		657,56	862,16	741,93	536,45	815,41	611,33	543,36	577,35	588,00	574,57	813,07	667,09	461,72	377,95	622,86	98,62	539,70	578,92	247,96	382,62	659,31	407,38	115,20	169,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	629,71	838,99	722,24	520,73	810,52	607,57	540,00	573,23	581,06	558,10	792,97	639,82	440,64	362,05	598,06	95,51	531,30	576,21	246,66	379,47	648,99	395,85	111,58	163,33
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	307,69	307,49	310,12	309,01	307,13	309,43	310,44	312,71	306,50	304,54	305,64	309,93	300,40	309,40	314,27	308,69	311,21	306,41	308,10	312,59	308,61	302,10	316,11	310,75
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	27,85	23,18	19,69	15,71	4,88	3,76	3,35	4,13	6,93	16,47	20,10	27,27	21,07	15,90	24,79	3,12	8,40	2,71	1,30	3,14	10,31	11,53	3,62	6,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	156,80	156,57	160,78	162,82	172,96	187,07	176,84	179,52	168,61	164,82	166,16	159,74	165,21	166,94	163,91	168,52	171,87	172,78	169,89	174,21	160,09	164,30	174,11	166,66
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на																									

Пермская ГРЭС бл 1 МОД

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143,54	146,33	273,25	167,04	194,88	-	386,88	74,40	431,52	479,88	247,68	-	215,71	462,24	477,65
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,56	139,44	263,35	161,51	188,67	-	374,82	72,22	417,99	464,84	239,56	-	208,59	448,72	463,29
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	14,09	15,38	-	22,48	2,07	3,50	4,46	3,57	-	11,23	26,39	32,96
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	13,26	13,90	-	20,92	2,01	3,45	4,43	3,57	-	10,44	24,06	30,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,61	171,53	311,38	239,23	292,10	-	545,85	105,40	609,22	748,98	404,12	-	366,67	707,26	788,24
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,61	171,53	311,21	228,80	280,35	-	529,48	103,82	606,50	745,22	400,91	-	356,75	686,04	760,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	10,44	11,75	-	16,37	1,58	2,73	3,76	3,20	-	9,92	21,21	27,54
8.	Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,61	171,53	311,38	223,97	273,41	-	510,52	98,47	568,78	699,34	377,43	-	342,93	661,52	737,59
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,61	171,53	311,21	213,53	261,66	-	494,15	96,89	566,05	695,58	374,23	-	333,02	640,31	710,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	313,28	316,95	306,23	301,24	303,09	303,09	0,00	298,90	304,67	301,45	301,25	304,76	304,76	296,57	300,39
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	10,44	11,75	-	16,37	1,58	2,73	3,76	3,20	-	9,92	21,21	27,54
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,07	169,24	167,39	-	166,21	170,79	175,85	170,65	173,50	-	168,97	167,46	164,21
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,61	171,53	311,38	224,29	273,78	-	511,26	98,61	569,60	700,29	377,92	-	343,36	662,44	738,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,61	171,53	311,21	213,85	262,03	-	494,89	97,03	566,87	696,53	374,72	-	333,44	641,22	711,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	10,44	11,75	-	16,37	1,58	2,73	3,76	3,20	-	9,92	21,21	27,54
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																								

<*> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) по блоку 1 (объект КОММод) после модернизации - 01.11.2023.

Пермская ГРЭС ДПМ

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	614,65	582,27	612,42	317,63	317,04	516,56	397,00	285,29	293,41	307,67	361,76	606,70	610,08	551,04	595,20	322,32	290,16	346,56	414,96	348,38	450,30	455,33	533,66	610,08
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	601,22	570,01	600,13	310,63	310,75	506,98	388,85	278,85	287,33	300,99	353,39	596,05	596,95	539,18	582,32	316,08	283,59	339,84	406,93	341,11	441,34	446,40	523,26	597,33
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	277,24	249,50	247,55	139,39	86,67	65,06	4,90	34,47	16,97	165,02	196,39	241,91	332,50	293,25	287,23	179,03	100,43	63,78	7,60	22,68	89,80	197,84	230,87	306,36
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	276,58	248,92	246,98	139,05	86,45	65,04	4,88	34,43	16,73	164,41	195,75	241,08	331,93	292,73	286,72	178,67	100,22	63,76	7,59	22,67	89,57	197,41	230,35	305,69
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	785,87	741,15	774,26	407,22	394,30	626,38	468,57	340,22	347,77	391,63	479,85	778,40	1 033,83	931,43	999,35	545,78	474,22	559,12	706,35	597,32	773,32	824,57	981,90	1 141,88
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	596,94	569,59	604,67	317,41	334,36	579,04	465,08	316,03	335,97	286,27	357,29	610,91	762,44	692,85	766,31	405,97	389,34	502,66	698,82	573,89	690,76	652,46	777,80	852,36
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	188,92	171,56	169,59	89,81	59,94	47,34	3,49	24,20	11,80	105,36	122,56	167,49	271,39	238,59	233,03	139,81	84,88	56,46	7,52	23,43	82,56	172,11	204,11	289,52
	8. Топливо - всего		785,87	741,15	774,26	407,22	394,30	626,38	468,57	340,22	347,77	391,63	479,85	778,40	982,86	885,12	948,15	518,64	448,23	525,62	659,85	559,13	727,29	781,03	930,02	1 084,98
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	596,94	569,59	604,67	317,41	334,36	579,04	465,08	316,03	335,97	286,27	357,29	610,91	711,47	646,53	715,11	378,83	363,34	469,15	652,33	535,70	644,73	608,92	725,91	795,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	210,13	211,48	213,29	215,80	227,54	241,77	252,88	239,67	247,30	201,05	211,64	217,08	205,17	206,42	211,43	206,06	220,40	237,53	254,90	249,88	232,59	217,01	220,84	212,13
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	188,92	171,56	169,59	89,81	59,94	47,34	3,49	24,20	11,80	105,36	122,56	167,49	271,39	238,59	233,03	139,81	84,88	56,46	7,52	23,43	82,56	172,11	204,11	289,52
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	144,54	145,84	145,30	136,69	146,70	154,41	150,90	148,90	147,43	135,44	132,36	146,85	140,85	140,40	140,01	134,65	145,86	152,78	157,96	164,83	146,73	138,83	141,09	150,82
	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	785,87	741,15	774,26	407,22	394,30	626,38	468,57	340,22	347,77	391,63	479,85	778,40	984,03	886,18	949,29	519,26	448,78	526,28	660,68	559,82	728,19	781,94	931,09	1 086,20
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	596,94	569,59	604,67	317,41	334,36	579,04	465,08	316,03	335,97	286,27	357,29	610,91	712,64	647,59	716,26	379,45	363,90	469,82	653,16	536,39	645,63	609,83	726,98	796,68
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	188,92	171,56	169,59	89,81	59,94	47,34	3,49	24,20	11,80	105,36	122,56	167,49	271,39	238,59	233,03	139,81	84,88	56,46	7,52	23,43	82,56	172,11	204,11	289,52
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%	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

[illegible]

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	51,92	46,15	39,30	21,64	24,63	38,23	28,72	47,79	21,62	24,21	45,61	47,80	33,54	1,56	0,00	0,00	0,00	26,88	38,98	38,98	26,21	43,68	42,12	39,00
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	50,09	44,61	37,94	20,77	23,64	36,79	27,51	45,81	20,65	23,24	44,07	46,21	31,97	1,47	0,00	0,00	0,00	25,31	36,92	36,93	24,87	41,66	40,22	37,24
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,82	0,00	0,46	4,39	0,05	2,31	0,44	3,03	0,27	2,06	11,38	13,90	10,29	0,00	0,00	0,00	0,00	3,61	6,67	6,47	4,85	6,25	8,96	
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	7,81	0,00	0,46	4,39	0,05	2,31	0,44	3,02	0,27	2,05	11,37	13,88	10,27	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	6,66	6,47	4,84	6,24	8,95	
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	71,54	64,76	56,73	31,05	34,48	53,80	40,61	66,82	30,17	34,21	65,67	68,86	57,09	2,61	0,00	0,00	0,00	46,64	71,74	72,67	49,09	78,79	76,67	70,75
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	67,00	64,76	56,47	28,53	34,45	52,46	40,36	65,10	30,02	33,03	59,26	61,10	50,73	2,61	0,00	0,00	0,00	44,17	67,05	68,06	45,66	74,30	70,45	63,48
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,54	0,00	0,26	2,52	0,03	1,34	0,25	1,72	0,15	1,17	6,42	7,75	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	4,69	4,60	3,43	4,49	6,23	7,27
	8. Топливо - всего		71,54	64,76	56,73	31,05	34,48	53,80	40,61	66,82	30,17	34,21	65,67	68,86	53,71	2,44	0,00	0,00	0,00	43,71	67,28	68,14	46,05	73,85	71,99	66,52
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	67,00	64,76	56,47	28,53	34,45	52,46	40,36	65,10	30,02	33,03	59,26	61,10	47,35	2,44	0,00	0,00	0,00	41,23	62,59	63,54	42,62	69,36	65,76	59,26
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	252,54	274,05	280,95	257,07	274,70	268,87	276,27	268,17	273,34	268,13	253,71	249,43	250,32	279,11	260,66	260,66	260,66	275,29	264,79	268,74	267,70	260,13	255,44	248,58
	8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4,54	0,00	0,26	2,52	0,03	1,34	0,25	1,72	0,15	1,17	6,42	7,75	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	4,69	4,60	3,43	4,49	6,23	7,27
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	110,03	0,00	106,87	108,94	109,15	109,61	108,05	107,68	108,68	108,35	106,92	105,78	105,36	0,00	0,00	0,00	0,00	116,76	110,90	112,01	111,53	113,10	109,46	109,41
	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	71,54	64,76	56,73	31,05	34,48	53,80	40,61	66,82	30,17	34,21	65,67	68,86	53,77	2,44	0,00	0,00	0,00	43,76	67,36	68,22	46,11	73,93	72,07	66,60
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	67,00	64,76	56,47	28,53	34,45	52,46	40,36	65,10	30,02	33,03	59,26	61,10	47,41	2,44	0,00	0,00	0,00	41,28	62,67	63,62	42,67	69,44	65,84	59,33
	11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
	11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,54	0,00	0,26	2,52	0,03	1,34	0,25	1,72	0,15	1,17	6,42	7,75	6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	4,69	4,60	3,43	4,49	6,23	7,27
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

[illegible]

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)

[illegible]

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	158,60	94,65	69,50	160,53	160,82	146,32	119,84	119,62	121,17	24,71	-	2,04	148,80	114,00	119,88	39,96	133,92	129,60	122,76	126,48	61,22	147,12	110,40	148,80
	4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	146,22	87,37	63,75	147,98	148,64	134,60	109,84	109,39	110,95	22,58	-	1,88	137,18	104,96	110,41	36,76	122,93	119,36	112,86	116,38	56,03	135,63	101,87	137,13
	5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,87	4,46	1,26	2,68	2,48	0,32	-	-	1,46	0,89	-	0,00	6,32	4,74	4,05	1,44	3,52	-	-	-	1,33	4,08	3,75	5,71
	6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,92	3,95	1,14	2,43	2,37	0,30	-	-	1,36	0,80	-	0,00	5,51	4,16	3,59	1,32	3,38	-	-	-	1,20	3,57	3,29	4,94
	7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	120,13	81,84	66,66	146,95	139,92	130,18	117,48	112,91	125,63	23,69	-	1,87	158,07	124,02	131,47	45,11	148,55	144,33	140,45	143,03	70,25	161,86	120,48	163,20
	7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	116,55	79,56	66,00	145,46	138,62	130,00	117,48	112,91	124,73	23,21	-	1,87	154,28	121,06	128,99	44,20	146,36	144,33	140,45	143,03	69,38	159,40	118,14	159,64
	7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
	7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	3,58	2,28	0,66	1,48	1,31	0,17	-	-	0,90	0,49	-	0,00	3,79	2,95	2,48	0,91	2,20	-	-	-	0,88	2,46	2,35	3,56
	8. Топливо - всего		120,13	81,84	66,66	146,95	139,92	130,18	117,48	112,91	125,63	23,69	-	1,87	147,73	115,90	122,83	42,15	138,75	134,67	131,05	133,45	65,61	151,17	112,56	152,50
	8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	116,55	79,56	66,00	145,46	138,62	130,00	117,48	112,91	124,73	23,21	-	1,87	143,93	112,95	120,35	41,24	136,56	134,67	131,05	133,45	64,73	148,71	110,22	148,94
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	326,72	333,47	353,08	331,86	329,65	334,60	356,17	348,99	353,16	333,14	-	343,52	327,74	330,89	332,33	330,79	332,81	338,44	346,74	342,04	338,92	329,55	328,24	329,52
	8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	3,58	2,28	0,66	1,48	1,31	0,17	-	-	0,90	0,49	-	0,00	3,79	2,95	2,48	0,91	2,20	-	-	-	0,88	2,46	2,35	3,56
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,34	191,39	194,07	187,71	187,28	191,84	-	-	194,61	188,81	-	0,00	188,26	192,30	187,39	187,39	188,00	-	-	-	195,12	181,99	190,47	190,01
	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	120,13	81,84	66,66	146,95	139,92	130,18	117,48	112,91	125,63	23,69	0,00	1,87	148,00	116,11	123,04	42,23	138,99	134,90	131,28	133,68	65,72	151,45	112,77	152,78
	11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	116,55	79,56	66,00	145,46	138,62	130,00	117,48	112,91	124,73	23,21	0,00	1,87	144,20	113,16	120,56	41,31	136,80	134,90	131,28	133,68	64,84	148,99	110,42	149,22
	11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
	11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	3,58	2,28	0,66	1,48	1,31	0,17	0,00	0,00	0,90	0,49	0,00	0,00	3,79	2,95	2,48	0,91	2,20	-	-	-	0,88	2,46	2,35	3,56
	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%	
	17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Черепетская ГРЭС (Блок-8) НВ

Черепетская ГРЭС (Блок-9) НВ

[illegible]

[illegible]

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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 тепловая составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 451,66	1 451,66	1 387,70	1 451,66	1 451,66	1 451,66	1 451,66	1 387,70	1 451,66	1 451,66	1 451,66	1 451,66	1 451,66	1 387,70	1 451,66	1 451,66	1 451,66	1 599,76	1 599,76	1 529,27	1 599,76	1 599,76	1 599,																	

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

Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 394,64	1 394,64	1 426,97	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 426,97	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 394,64	1 529,28	1 529,28	1 564,73	1 529,28	1 529,28	1 529,28	1 176,29	1 155,56	1 105,77	1 051,23	1 046,10	1 027,42	1 112,40	1 112,46	1 104,31	1 104,31	1 104,31	1 104,31	1 104,31	1 104,31	1 104,31	1 104,31	
		руб./тыс. кВт-ч	861,47	864,44	864,26	-	910,19	858,95	862,84	870,17	864,44	860,99	863,18	873,61												1 097,50	1 078,13	1 031,60	980,63	975,83	958,37	1 037,71	1 037,77	1 030,15	1 030,15	1 030,15	1 030,15	1 030,15	1 030,15	1 030,15	1 030,15	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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.

Гусиноозерская ГРЭС (блок 1) МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <*>												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 424,88	1 424,88	1 424,88	1 424,88	1 424,88	1 424,88	1 736,65	1 785,40	1 807,91	1 817,24	1 840,55	1 874,59	2 208,24	1 850,30	1 831,85	1 796,09	1 776,63	1 793,47			
		руб./тыс. кВт-ч	1 252,97	1 403,54	1 367,71	1 369,68	1 309,55	1 362,98	1 372,99	-	1 504,22	1 448,16	1 424,18	1 491,19												1 621,20	1 666,77	1 687,80	1 696,52	1 718,31	1 750,12	2 061,87	1 727,34	1 710,10	1 676,68	1 658,49	1 674,23			
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
4.4.	двухставочный 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																																						

<*> На 2023 г. тарифы утверждены в составе объекта "Гусиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ", отражены в прил.5 по объекту "Гусиноозерская ГРЭС, бл.5,6"

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

Гусиноозерская ГРЭС (блок 2) МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <*>												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 440,26	1 440,26	1 440,26	1 440,26	1 440,26	1 440,26	1 747,83	1 780,90	1 824,73	1 793,98	1 805,21	1 829,16	1 835,35	1 846,09	1 825,45	1 768,60	1 776,75	1 785,43					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													1 631,65	1 662,56	1 703,52	1 674,79	1 685,27	1 707,66	1 713,37	1 723,41	1 704,12	1 650,99	1 658,60	1 666,71					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц																																								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал																																								
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																																								

<*> На 2023 г. тарифы утверждены в составе объекта "Гусиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ", отражены в прил.5 по объекту "Гусиноозерская ГРЭС, бл.5,6"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <*>												Показатели, утвержденные на базовый период <***>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 011,85	1 431,65	1 431,65	1 431,65	1 431,65	1 431,65	1 751,59	1 805,14	1 806,43	1 814,48	1 848,84	1 831,44	1 824,85	1 813,68	1 899,57	1 808,75	1 830,27	1 806,95					
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 316,72	1 51																																						

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

[illegible]

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

[illegible]

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

[illegible]

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

Джубгинская ТЭС (блок 2) НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт-ч	1 798,84	1 798,84	1 822,40	1 804,71	1 801,05	1 804,71	1 798,84	1 798,84	1 822,40	1 804,71	1 801,05	1 804,71	1 798,84	1 798,84	1 804,71	1 804,71	1 801,05	1 804,71	1 991,55	1 991,55	2 017,63	1 998,04	1 993,99	1 998,04	1 867,48	1 867,48	1 867,48	1 867,48	1 867,48	1 867,48	2 020,08	2 020,08	2 020,08	2 020,08	2 020,08	2 020,08	2 020,08	
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 653,21	1 566,92	-17,09	-578,07	2 354,93	1 731,14	1 673,41	1 598,80	-	-4 340,59	-	-													1 743,48	1 743,48	1 743,48	1 743,48	1 743,48	1 743,48	1 886,02	1 886,02	1 886,02	1 886,02	1 886,02	1 886,02	1 886,02	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
4.4.	двухставочный 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																																						

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

Ивановские ПГУ (Блок 1) НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
3.2.	величина сбытовой 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	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 283,99	1 283,99	1 283,79	1 283,65	1 283,46	1 284,36	1 382,19	1 382,18	1 382,19	1 385,77	1 382,63	1 382,26	1 423,78	1 422,53	1 417,31	1 411,31	1 506,84	1 483,34	1 544,15	1 548,80	1 540,77	1 520,79	1 529,20	1 533,75			
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-														1 328,81	1 327,63	1 322,75	1 317,15	1 406,43	1 384,47	1 441,22	1 445,56	1 438,06	1 419,39	1 427,25	1 431,50		
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
4.4.	двухставочный 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.

[illegible]

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

Ириклинская ГРЭС без блока 4

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования																
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																										
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																									
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																										
	двухставочный тариф																																										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																									
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																									
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																									
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,50	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,50	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,83	1 385,50	1 385,83	1 529,40	1 529,40	1 529,40	1 529,40	1 529,04	1 529,40	1 921,50	1 921,98	1 919,77	1 921,25	1 922,25	1 917,62	2 061,11	2 059,10	2 065,06	2 071,92	2 064,95	2 060,86						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 373,02	1 408,89	1 364,85	1 355,91	1 336,44	1 406,25	1 437,56	1 485,34	1 420,87	1 463,68	1 495,70	1 477,18												1 793,96	1 794,41	1 792,34	1 793,73	1 794,66	1 790,34	1 924,36	1 922,48	1 928,06	1 934,46	1 927,95	1 924,12						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																									
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																									
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																									
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																									
4.4.	двухставочный 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

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024

Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024

Костромская ГРЭС бл. 1,5,6,9

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 585,69	1 585,69	1 585,69	1 577,54	1 570,08	1 585,69	1863,38	1841,60	1842,40	1838,77	1947,35	1893,40	2074,74	2045,94	2017,41	2004,05	1997,38	1998,08				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1423,94	1418,79	1415,87	1441,34	1449,45	1435,99	1439,14	1471,87	1466,63	1396,75	1388,12	1386,18												1739,65	1719,29	1720,03	1716,65	1818,12	1767,70	1937,10	1910,18	1883,52	1871,04	1864,80	1865,46					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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																	</																							

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

Костромская ГРЭС бл. 2 МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч																																								
3.2.	величина бытовой 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./тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 533,20	1 533,20	1 533,20	1 525,32	1 518,11	1 533,20	1 782,57	1 783,26	1 790,50	1 782,28	1 823,10	1 834,79	1 976,82	1 991,89	1 945,23	1 942,63	1 941,22	1 920,09				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 379,67	1 410,82												1 664,12	1 664,77	1 671,53	1 663,84	1 702,00	1 712,92	1 845,59	1 859,67	1 816,06	1 813,63	1 812,31	1 792,57			
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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																																								

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2024

Костромская ГРЭС бл. 3 МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												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	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																						
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1435,15	1434,18	1411,58	1453,64	1442,94	1431,69	1432,40	1461,63	1452,26	1417,27	1410,06	1398,94													1848,03	1848,00	1848,00	1848,00	1848,00	1848,00	1848,00	1999,35	1999,35	1999,35	1999,35	2028,71	2004,16	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
4.4.	двухставочный 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.
<*> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.11.2025

Костромская ГРЭС бл. 4 МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 555,56	1 555,56	1 555,56	1 547,57	1 540,25	1 555,56	1 806,48	1 805,34	1 800,34	1 809,11	1 889,63	1 859,47	2 007,37	2 034,47	1 994,38	1 971,89	1 979,05	1 961,34					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1376,08	1382,27	1372,52	1425,63	1371,80	1385,11	1380,81	1428,17	1427,42	1349,73	1342,72	1339,48													1 686,46	1 685,40	1 680,72	1 688,92	1 764,17	1 735,99	1 874,14	1 899,47	1 861,99	1 840,98	1 847,66	1 831,12				
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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																																								

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

Костромская ГРЭС бл. 7 МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 544,94	1 544,94	1 544,94	1 537,01	1 529,74	1 544,94	1787,30	1784,39	1832,25	1790,16	1868,45	1844,62	1999,24	2002,68	1979,25	1938,57	1966,55	1953,08					
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1430,36	1424,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-														1668,54	1665,82	1710,55	1671,21	1744,38	1722,11	1866,54	1869,75	1847,85	1809,83	1835,98	1823,40				
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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.
Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024

Костромская ГРЭС бл. 8 МОД

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 421,45	1 421,45	1 421,45	1 414,15	1 407,46	1 421,45	1 543,05	1 543,05	1 543,05	1 535,13	1 527,87	1 543,05	1791,19	1782,72	1780,83	1805,62	1872,09	1847,30	1998,05	2006,08	1994,46	1994,46	1994,46	1944,16				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1393,12	1387,69	1374,53	1384,51	1420,13	1425,42	1430,85	1474,71	1412,54	1376,76	1367,95	1357,25																												
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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.

[illegible]

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

Пермская ГРЭС бл 1 МОД

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

Пермская ГРЭС ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																									
	двухставочный тариф	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт-ч																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт-ч	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	864,72	955,33	955,33	955,33	955,33	955,33	955,33	955,33	1 101,22	1 101,67	1 085,30	1 023,33	1 045,99	1 043,06	1 194,59	1 196,79	1 114,06	1 140,70	1 143,01	1 203,41				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	832,13	846,94	837,90	842,37	838,31	838,50	848,04	846,18	838,78	839,82	867,42	836,87													1 027,34	1 027,76	1 012,46	954,55	975,73	972,99	1 114,53	1 116,59	1 039,27	1 064,17	1 066,33	1 122,77				
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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																																								

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период «*»												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сытовой надбавки для тарифной группы потребителей "системные 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 топливная составляющая	руб./																																								

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

Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45	1 233,45			
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 284,80	1 238,19	1 248,69	1 339,06	1 233,90	1 293,92	1 295,94	1 419,86	1 372,41	1 318,62	1 369,84	1 316,85																												
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								

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

[illegible]

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 056,78	1 056,78	1 056,78	1 010,01	993,48	9																																		

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

Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																									
	двухставочный тариф	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт-ч																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт-ч	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	659,95	722,07	722,07	722,07	722,07	722,07	722,07	833,04	832,32	827,43	824,15	822,74	817,62	892,61	898,11	896,61	896,98	902,74	904,65					
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	626,33	625,59	625,46	624,34	617,13	616,75	625,59	0,00	0,00	631,69	670,45	816,48												776,71	776,04	771,47	768,40	767,08	762,30	832,30	837,44	836,04	836,39	841,78	843,56					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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																																								

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

Харанорская ГРЭС (ТТ-1,2)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования																
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																										
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																									
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																										
	двухставочный тариф																																										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																									
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																									
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																									
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	758,13	1 075,40	1 075,40	1 075,40	1 075,40	1 075,40	1 075,40	1 230,22	1 256,41	1 265,89	1 270,66	1 325,64	1 347,29	1 402,98	1 382,28	1 334,65	1 238,82	1 250,45	1 250,33						
		руб./тыс. кВт-ч	847,79	948,64	966,33	1 058,23	1 029,44	1 081,95	1 070,64	1 093,49	1 093,40	1 042,78	1 013,01	994,57												1 147,90	1 172,38	1 181,24	1 185,70	1 237,08	1 257,32	1 309,28	1 289,94	1 245,43	1 155,86	1 166,74	1 166,62						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																									
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																									

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

Харанорская ГРЭС (Блок-3) НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
3.2.	величина сбытовой 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 топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч руб./тыс. кВт-ч	746,75 797,08	746,75 910,66	746,75 1 035,24	746,75 983,02	746,75 932,53	746,75 965,85	746,75 1 069,47	746,75 1 032,17	746,75 1 124,16	746,75 1 027,79	746,75 -	746,75 994,16	746,75	746,75	746,75	746,75	746,75	1 041,54	1 041,54	1 041,54	1 041,54	1 041,54	1 041,54	1 124,65 1 049,25	1 153,43 1 076,14	1 168,30 1 090,03	1 202,32 1 121,83	1 190,57 1 110,85	1 209,22 1 128,28	1 244,47 1 161,14	1 228,91 1 146,61	1 238,10 1 155,19	1 175,24 1 096,45	1 159,74 1 081,96	1 164,15 1 086,08			
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
4.4.	двухставочный 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-8) НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования																			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																													
	управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения	руб./МВт в мес.																																												
		руб./МВт·ч																																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																													
	двухставочный тариф																																													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч																																												
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч																																												
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	руб./МВт·ч																																												
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт·ч	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	1 634,89	2 133,65	2 133,65	2 133,65	2 133,65	2 133,65	2 133,65	2 703,68	2 728,97	2 710,80	2 923,85	3 803,87	2 822,01	2 834,77	2 808,63	2 647,52	2 806,61	2 795,71	2 691,39									
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 915,69	2 061,38	2 098,47	-360,56	2 200,07	2 211,91	2 435,22	2 274,69	-	-	-	4 357,74												2 524,97	2 548,60	2 531,62	2 730,74	3 553,19	2 635,56	2 647,41	2 622,98	2 472,40	2 621,09	2 610,91	2 513,41									
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																												
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																												
4.4.	двухставочный 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-9) НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств	руб./МВт в мес.																																								
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора	руб./МВт-ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт-ч	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 379,17	1 817,74	1 817,74	1 817,74	1 817,74	1 817,74	1 817,74	2 724,87	2 730,92	2 787,13	2 877,61	2 827,56	2 849,23	2 885,30	2 828,16	2 664,30	2 825,81	2 782,59	2 717,96					
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	2 005,93	2 143,23	2 424,37	-	2 227,87	2 202,71	-	-	2 801,71	2 234,78	2 273,46	2 297,90												2 544,77	2 550,43	2 602,96	2 687,52	2 640,74	2 661,00	2 694,63	2 641,23	2 488,09	2 639,03	2 598,64	2 538,23					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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.

Южноуральская ГРЭС-2 бл.1 НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
	двухставочный тариф	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт-ч																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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./тыс. кВт-ч	1 058,07	1 058,07	1 057,15	1 058,07	1 058,07	1 058,07	1 058,07	1 058,07	1 057,15	1 058,07	1 058,07	1 058,07	1 058,07	1 058,07	1 057,15	1 058,07	1 058,07	1 170,75	1 170,75	1 169,74	1 170,75	1 170,75	1 170,75	1 222,62	1 221,67	1 217,78	1 225,04	1 217,28	1 213,81	1 310,37	1 314,10	1 317,88	1 307,78	1 307,78	1 307,78					
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	909,36	919,62	909,21	911,42	912,89	895,51	908,81	911,82	910,83	908,03	907,96	919,01												1 140,80	1 139,92	1 136,28	1 143,06	1 135,81	1 132,57	1 222,73	1 226,22	1 229,75	1 220,32	1 220,32	1 220,32					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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																																								

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

Южноуральская ГРЭС-2 бл.2 НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>												Предложения на расчетный период регулирования															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																									
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																								
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению 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)																																									
	двухставочный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																								
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч																																								
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч																																								
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч																																								
3.	Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																								
3.2.	величина сбытовой 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	руб./тыс. кВт-ч	1 056,43	1 056,08	1 060,41	1 066,98	1 066,95	1 066,98	1 056,43	1 056,08	1 060,41	1 066,98	1 066,95	1 066,98	1 056,43	1 056,08	1 060,41	1 066,98	1 066,95	1 066,98	1 200,73	1 200,34	1 205,26	1 212,72	1 212,70	1 212,72	1 246,46	1 246,81	1 242,44	1 232,83	1 231,32	1 224,42	1 338,90	1 325,18	1 326,47	1 331,95	1 338,92	1 339,50				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	947,64	919,19	914,16	906,42	913,21	908,99	921,76	920,76	918,06	923,32	921,14	934,14													1 163,08	1 163,41	1 159,33	1 150,35	1 148,93	1 142,48	1 249,40	1 236,57	1 237,78	1 242,90	1 249,42	1 249,96				
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																								
4.3.2.	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 острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																								
4.4.	двухставочный 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.