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 2023 год)

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

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

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

Раздел 1. Информация об организации

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

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

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Верхнетагильская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	259,11	204,23	238,79	225,30	133,44	136,19	130,69	226,39	172,27	226,51	223,80	250,00	241,80	219,48	241,80	223,20	119,04	130,20	130,20	122,76	119,04	230,64	234,36	241,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	237,53	187,07	218,47	207,31	121,55	123,60	119,21	207,91	158,78	209,40	206,27	229,79	221,61	201,11	221,71	204,39	108,59	118,92	119,15	112,22	108,42	211,71	215,09	221,77
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,79	24,92	21,63	16,20	8,56	6,83	4,26	6,18	11,14	16,83	20,29	24,01	26,68	24,78	21,48	16,07	8,50	6,89	4,59	5,90	11,09	16,37	20,79	24,32
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	25,26	23,58	20,47	15,40	8,24	6,64	4,18	6,06	10,79	15,97	19,20	22,62	25,13	23,43	20,31	15,26	8,18	6,70	4,51	5,78	10,73	15,51	19,69	22,91
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	306,47	244,68	281,57	269,25	161,80	167,62	165,00	270,80	206,34	274,20	271,41	304,59	332,11	299,71	325,05	295,94	166,08	183,65	186,41	178,75	165,77	320,41	330,17	356,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	290,44	229,45	268,32	259,42	156,36	163,22	162,14	266,86	199,50	264,21	259,05	289,79	314,46	283,32	310,82	285,11	160,27	178,83	183,13	174,43	158,21	309,22	315,73	339,67
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,03	15,23	13,25	9,83	5,44	4,39	2,85	3,94	6,84	9,99	12,36	14,81	17,64	16,39	14,23	10,82	5,82	4,82	3,28	4,32	7,55	11,19	14,44	17,16
8.	Топливо - всего		306,47	244,68	281,57	269,25	161,80	167,62	165,00	270,80	206,34	274,20	271,41	304,59	311,22	280,90	304,40	277,00	155,44	171,79	174,24	167,17	155,25	299,86	309,19	334,27
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	290,44	229,45	268,32	259,42	156,36	163,22	162,14	266,86	199,50	264,21	259,05	289,79	293,58	264,50	290,17	266,17	149,63	166,96	170,97	162,85	147,70	288,66	294,75	317,11
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	349,71	349,86	350,16	352,61	368,17	377,67	378,04	356,32	349,38	350,73	349,25	350,55	344,72	346,00	344,32	342,60	362,37	369,24	362,98	367,09	344,61	345,02	346,76	358,37
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,03	15,23	13,25	9,83	5,44	4,39	2,85	3,94	6,84	9,99	12,36	14,81	17,64	16,39	14,23	10,82	5,82	4,82	3,28	4,32	7,55	11,19	14,44	17,16
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	172,40	175,50	176,38	174,65	182,97	185,35	187,39	178,44	171,82	166,19	170,57	172,55	173,57	175,51	175,82	178,71	181,57	185,90	182,08	186,86	173,84	174,56	177,26	178,37
	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	306,47	244,68	281,57	269,25	161,80	167,62	165,00	270,80	206,34	274,20	271,41	304,59	311,56	281,20	304,74	277,30	155,61	171,96	174,44	167,35	155,43	300,20	309,54	334,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	290,44	229,45	268,32	259,42	156,36	163,22	162,14	266,86	199,50	264,21	259,05	289,79	293,91	264,80	290,50	266,48	149,79	167,14	171,16	163,03	147,88	289,01	295,10	317,47
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,03	15,23	13,25	9,83	5,44	4,39	2,85	3,94	6,84	9,99	12,36	14,81	17,64	16,39	14,23	10,82	5,82	4,82	3,28	4,32	7,55	11,19	14,44	17,16
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%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Верхнетагильская ГРЭС (бл.12, ДПМ)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	273,30	295,43	10,47	153,16	256,06	285,47	292,85	277,12	305,44	233,17	306,47	263,70	208,56	227,52	246,48	-	20,91	246,24	264,48	264,48	255,36	255,96	246,48	255,96
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	266,68	288,84	9,58	148,46	249,89	278,81	285,89	270,12	298,68	227,57	299,73	257,34	203,44	221,94	240,44	-	20,20	239,96	257,74	258,01	249,11	249,69	240,44	249,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	202,21	216,68	5,57	117,70	185,40	203,89	215,60	204,82	223,27	170,99	225,85	196,42	176,89	193,05	209,72	-	17,54	207,34	232,43	232,28	226,70	224,73	216,42	226,71
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	202,21	216,68	5,57	117,70	185,40	203,89	215,60	204,82	223,27	170,99	225,85	196,42	176,89	193,05	209,72	-	17,54	207,34	232,43	232,28	226,70	224,73	216,42	226,71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Топливо - всего		202,21	216,68	5,57	117,70	185,40	203,89	215,60	204,82	223,27	170,99	225,85	196,42	165,03	180,11	195,66	-	16,37	193,44	216,83	216,69	211,49	209,64	201,90	211,49
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	202,21	216,68	5,57	117,70	185,40	203,89	215,60	204,82	223,27	170,99	225,85	196,42	165,03	180,11	195,66	-	16,37	193,44	216,83	216,69	211,49	209,64	201,90	211,49
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	227,03	224,64	172,24	229,90	222,37	219,12	219,53	220,50	217,66	218,65	219,37	222,10	224,70	224,79	225,43	225,43	223,88	223,30	224,08	223,71	224,25	223,64	223,66	225,61
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	202,21	216,68	5,57	117,70	185,40	203,89	215,60	204,82	223,27	170,99	225,85	196,42	165,34	180,44	196,03	-	16,40	193,80	217,25	217,12	211,90	210,05	202,29	211,90
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	202,21	216,68	5,57	117,70	185,40	203,89	215,60	204,82	223,27	170,99	225,85	196,42	165,34	180,44	196,03	-	16,40	193,80	217,25	217,12	211,90	210,05	202,29	211,90
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.1 КОММод

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,23	97,80	62,21	0,00	70,68	0,00	82,94	82,25	74,45	52,99	85,49	64,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,07	88,28	56,40	0,00	63,80	0,00	76,08	74,60	67,53	48,02	77,28	58,22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,45	7,36	3,58	0,00	2,07	0,00	0,76	0,72	2,01	3,05	6,75	5,09
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,69	6,75	3,31	0,00	1,96	0,00	0,73	0,69	1,93	2,87	6,30	4,70
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134,63	115,08	74,29	0,00	83,56	0,00	100,16	98,31	88,57	64,97	103,43	82,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,27	110,82	72,16	0,00	82,33	0,00	99,70	97,87	87,37	63,13	99,48	79,32
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,35	4,26	2,13	0,00	1,23	0,00	0,46	0,44	1,21	1,84	3,95	3,18
8.	Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126,02	107,71	69,49	0,00	78,08	0,00	93,52	91,79	82,75	60,76	96,80	77,23
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120,67	103,45	67,36	0,00	76,85	0,00	93,06	91,36	81,55	58,92	92,85	74,04
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	363,67	364,95	364,13	366,00	366,60	366,00	367,00	366,90	366,89	366,91	367,29	367,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,35	4,26	2,13	0,00	1,23	0,00	0,46	0,44	1,21	1,84	3,95	3,18
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,05	181,93	183,11	181,81	182,74	181,81	185,08	182,75	183,72	182,06	180,35	182,16
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126,18	107,84	69,57	0,00	78,18	0,00	93,65	91,91	82,86	60,84	96,93	77,32
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120,83	103,58	67,44	0,00	76,95	0,00	93,19	91,48	81,66	59,00	92,98	74,14
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,35	4,26	2,13	0,00	1,23	0,00	0,46	0,44	1,21	1,84	3,95	3,18
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)																									

<*> Установление тарифов на электрическую энергию 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 - 01.02.2022).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС_бл.2,5,6

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <*>												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	259,19	232,14	216,23	184,74	166,76	172,56	187,32	230,06	259,41	220,66	269,98	307,92	207,24	193,54	187,44	182,78	162,00	104,74	91,18	84,24	84,24	182,35	179,21	183,74
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	232,73	209,18	194,43	166,73	149,62	156,40	169,80	207,03	234,78	198,43	244,82	279,36	184,66	172,84	168,09	164,12	145,13	93,95	81,67	75,18	75,72	164,77	159,56	164,05
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,56	27,44	22,19	15,98	9,82	3,67	3,47	2,56	2,34	10,48	22,07	24,85	20,84	17,56	13,78	13,82	5,76	1,48	1,33	1,24	3,28	11,98	19,16	18,53
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	33,85	25,70	20,38	14,59	9,15	3,65	3,39	2,51	2,29	9,67	20,28	22,90	19,18	16,12	12,74	12,90	5,44	1,39	1,29	1,18	3,14	11,27	17,88	17,12
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	235,66	220,21	204,56	167,78	150,98	159,20	173,93	237,01	249,73	211,18	251,43	307,88	237,89	232,83	221,46	221,13	192,18	122,27	107,98	98,57	101,17	223,12	220,30	227,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	217,92	206,86	193,37	159,75	145,72	157,27	172,24	235,65	248,47	205,79	240,71	295,02	226,13	222,44	213,30	212,92	188,71	121,38	107,18	97,84	99,23	215,97	208,70	216,09
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	17,74	13,35	11,19	8,03	5,27	1,93	1,69	1,35	1,26	5,39	10,72	12,86	11,76	10,39	8,16	8,21	3,47	0,88	0,80	0,73	1,94	7,15	11,61	11,20
8.	Топливо - всего		235,66	220,21	204,56	167,78	150,98	159,20	173,93	237,01	249,73	211,18	251,43	307,88	222,83	218,03	207,27	206,97	179,63	114,19	100,84	92,05	94,57	208,74	206,41	212,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	217,92	206,86	193,37	159,75	145,72	157,27	172,24	235,65	248,47	205,79	240,71	295,02	211,08	207,65	199,11	198,76	176,16	113,31	100,05	91,32	92,62	201,59	194,80	201,70
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	366,76	377,57	372,39	365,13	374,37	378,40	379,56	390,80	386,72	385,71	367,79	380,02	363,28	366,33	361,85	367,91	365,23	366,56	370,51	365,69	368,53	369,24	363,84	367,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	17,74	13,35	11,19	8,03	5,27	1,93	1,69	1,35	1,26	5,39	10,72	12,86	11,76	10,39	8,16	8,21	3,47	0,88	0,80	0,73	1,94	7,15	11,61	11,20
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	186,70	187,37	191,08	193,74	207,84	201,89	187,27	183,25	189,68	193,51	184,62	188,23	180,85	181,91	182,34	182,02	182,77	182,54	182,64	180,29	180,09	181,72	182,11	181,92
	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	235,66	220,21	204,56	167,78	150,98	159,20	173,93	237,01	249,73	211,18	251,43	307,88	223,11	218,29	207,52	207,22	179,85	114,33	100,98	92,18	94,69	209,01	206,67	213,16
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	217,92	206,86	193,37	159,75	145,72	157,27	172,24	235,65	248,47	205,79	240,71	295,02	211,36	207,91	199,36	199,01	176,38	113,45	100,18	91,44	92,75	201,86	195,06	201,97
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	17,74	13,35	11,19	8,03	5,27	1,93	1,69	1,35	1,26	5,39	10,72	12,86	11,76	10,39	8,16	8,21	3,47	0,88	0,80	0,73	1,94	7,15	11,61	11,20
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)																									

<*> Значения показателей в столбцах "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" отражены с учетом бл.1 и бл.3, которые с 2022 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации бл.1 - 01.02.2022, бл.3 - 01.03.2022).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.3 КОММод

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104,21	58,68	89,42	78,12	44,64	109,44	48,38	78,67	81,22	49,68	0,00	77,83
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94,19	52,79	80,22	69,96	40,59	99,62	44,26	72,00	74,46	45,17	0,00	70,31
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,47	4,42	5,15	4,63	1,31	1,55	0,44	0,69	2,20	2,86	0,00	6,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,79	4,05	4,76	4,32	1,24	1,45	0,43	0,66	2,10	2,69	0,00	5,69
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121,10	71,23	105,85	91,70	54,58	127,11	58,93	93,76	100,83	61,43	0,00	98,27
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,21	68,58	102,81	88,96	53,79	126,21	58,66	93,34	99,50	59,71	0,00	94,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,89	2,65	3,04	2,74	0,79	0,90	0,28	0,41	1,33	1,72	0,00	3,71
8.	Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,36	66,67	99,01	85,78	51,01	118,71	55,03	87,54	94,21	57,45	0,00	91,98
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108,48	64,02	95,97	83,04	50,22	117,81	54,75	87,13	92,87	55,73	0,00	88,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	362,26	368,60	367,80	362,00	366,30	364,27	367,72	368,60	366,50	367,60	366,00	368,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,89	2,65	3,04	2,74	0,79	0,90	0,28	0,41	1,33	1,72	0,00	3,71
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183,08	183,72	182,99	182,27	180,02	180,76	188,21	184,59	179,95	181,09	181,80	178,17
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,51	66,75	99,13	85,89	51,07	118,86	55,10	87,66	94,33	57,53	0,00	92,09
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108,62	64,10	96,09	83,15	50,28	117,96	54,82	87,25	93,00	55,80	0,00	88,38
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,89	2,65	3,04	2,74	0,79	0,90	0,28	0,41	1,33	1,72	0,00	3,71
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)																									

<*> Установление тарифов на электрическую энергию 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 - 01.03.2022).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.4 НВ

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	90,02	64,08	70,61	82,91	67,54	61,86	83,75	106,47	84,24	93,10	43,70	112,82	82,90	72,58	92,02	84,86	74,52	88,70	88,03	84,24	81,12	50,30	84,89	91,87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	80,83	57,75	63,49	74,97	61,55	56,05	75,21	96,60	75,36	83,75	37,72	102,19	74,66	65,41	83,32	76,77	67,14	79,49	78,96	75,29	72,69	45,40	76,47	82,84
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,09	6,90	6,78	5,83	1,29	0,00	0,00	0,18	8,55	11,09	4,84	10,43	2,74	2,46	2,29	2,02	1,19	1,26	0,30	0,24	1,19	1,39	1,71	3,27
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,79	6,46	6,23	5,33	1,20	0,00	0,00	0,17	8,34	10,23	4,44	9,61	2,52	2,26	2,12	1,89	1,12	1,18	0,29	0,23	1,14	1,31	1,59	3,02
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	78,71	58,42	64,00	71,64	61,04	53,51	76,48	94,87	78,54	83,91	44,31	99,63	95,86	86,12	106,70	98,45	88,27	103,33	102,97	97,50	95,15	61,87	98,27	108,44
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	77,21	55,16	60,70	68,67	60,31	53,51	76,48	94,79	74,19	78,47	41,55	94,63	94,21	84,61	105,29	97,19	87,52	102,51	102,78	97,35	94,40	60,96	97,25	106,43
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1,50	3,26	3,31	2,97	0,73	0,00	0,00	0,08	4,35	5,43	2,76	5,00	1,65	1,51	1,41	1,26	0,75	0,82	0,20	0,15	0,75	0,90	1,02	2,01
8.	Топливо - всего		78,71	58,42	64,00	71,64	61,04	53,51	76,48	94,87	78,54	83,91	44,31	99,63	89,59	80,49	99,69	91,99	82,45	96,51	96,13	91,02	88,86	57,81	91,79	101,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	77,21	55,16	60,70	68,67	60,31	53,51	76,48	94,79	74,19	78,47	41,55	94,63	87,94	78,98	98,28	90,73	81,70	95,69	95,93	90,87	88,11	56,91	90,77	99,34
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	372,11	360,70	357,09	349,00	355,99	352,18	366,26	355,29	353,22	347,68	360,46	346,33	362,00	364,56	364,54	366,10	364,60	363,60	366,81	363,20	364,30	365,69	364,00	362,82
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1,50	3,26	3,31	2,97	0,73	0,00	0,00	0,08	4,35	5,43	2,76	5,00	1,65	1,51	1,41	1,26	0,75	0,82	0,20	0,15	0,75	0,90	1,02	2,01
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,74	181,10	184,83	196,33	208,87	0,00	0,00	170,23	184,53	183,64	188,96	182,16	186,98	186,96	191,18	194,66	190,24	198,57	198,68	194,09	191,28	190,51	185,60	187,63
	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	78,71	58,42	64,00	71,64	61,04	53,51	76,48	94,87	78,54	83,91	44,31	99,63	89,70	80,59	99,82	92,10	82,55	96,63	96,26	91,14	88,98	57,88	91,92	101,48
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	77,21	55,16	60,70	68,67	60,31	53,51	76,48	94,79	74,19	78,47	41,55	94,63	88,05	79,08	98,41	90,84	81,80	95,81	96,06	90,99	88,23	56,98	90,90	99,47
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1,50	3,26	3,31	2,97	0,73	0,00	0,00	0,08	4,35	5,43	2,76	5,00	1,65	1,51	1,41	1,26	0,75	0,82	0,20	0,15	0,75	0,90	1,02	2,01
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на 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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Ивановские ПГУ бл.2 НВ

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	44,29	68,31	12,31	39,78	71,38	80,88	70,42	78,49	75,90	71,22	107,23	92,90	29,28	25,62	21,96	14,21	14,02	24,53	35,04	24,11	17,76	18,12	29,28	25,62
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	41,69	65,24	10,41	37,42	68,72	77,89	67,60	75,92	73,08	68,26	103,55	89,50	26,75	23,33	19,74	12,57	13,14	23,17	33,24	22,76	16,68	16,23	26,87	23,18
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	44,14	66,85	12,40	38,92	70,54	82,99	75,20	76,58	76,95	69,48	109,01	89,41	36,19	32,31	27,42	17,92	17,50	31,16	46,37	32,16	23,36	23,70	38,31	33,60
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	44,14	66,85	12,40	38,92	70,54	82,99	75,20	76,58	76,95	69,48	109,01	89,41	36,19	32,31	27,42	17,92	17,50	31,16	46,37	32,16	23,36	23,70	38,31	33,60
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		44,14	66,85	12,40	38,92	70,54	82,99	75,20	76,58	76,95	69,48	109,01	89,41	33,79	30,16	25,60	16,73	16,33	29,09	43,28	30,02	21,81	22,13	35,76	31,37
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	44,14	66,85	12,40	38,92	70,54	82,99	75,20	76,58	76,95	69,48	109,01	89,41	33,79	30,16	25,60	16,73	16,33	29,09	43,28	30,02	21,81	22,13	35,76	31,37
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	263,73	259,12	267,96	259,22	262,27	273,27	277,00	251,29	261,49	250,78	260,82	246,60	254,29	259,46	256,92	259,84	257,94	263,68	264,22	266,22	262,08	259,42	258,88	259,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	44,14	66,85	12,40	38,92	70,54	82,99	75,20	76,58	76,95	69,48	109,01	89,41	33,83	30,19	25,63	16,75	16,35	29,12	43,34	30,06	21,83	22,15	35,81	31,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	44,14	66,85	12,40	38,92	70,54	82,99	75,20	76,58	76,95	69,48	109,01	89,41	33,83	30,19	25,63	16,75	16,35	29,12	43,34	30,06	21,83	22,15	35,81	31,41
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Ириклинская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	531,16	500,50	580,35	520,61	586,48	483,92	535,08	637,94	536,02	547,71	493,33	547,69	399,60	450,00	385,20	409,34	421,15	512,59	845,98	610,33	490,87	410,40	388,80	396,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	500,68	471,75	547,83	492,60	555,74	457,07	505,20	603,34	507,62	513,69	463,86	516,21	376,61	424,57	362,97	387,51	397,59	484,57	800,67	577,95	464,56	385,24	365,52	371,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,71	1,72	1,61	0,90	0,27	0,13	0,13	0,12	0,21	1,07	1,40	1,62	2,24	2,04	1,57	0,84	0,26	0,16	0,16	0,16	0,19	0,76	1,75	2,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,54	0,47	0,42	0,22	0,05	0,03	0,03	0,03	0,04	0,19	0,39	0,49	0,64	0,54	0,45	0,34	0,15	0,05	0,06	0,06	0,08	0,26	0,50	0,60
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	724,67	681,61	791,75	668,81	704,72	587,76	654,03	788,22	684,46	745,05	690,46	757,40	596,22	668,74	575,71	612,87	629,18	764,16	1 309,43	945,48	763,73	637,58	603,47	613,07
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	723,30	680,27	790,49	668,13	704,52	587,67	653,94	788,14	684,30	744,22	689,34	756,10	594,42	667,10	574,44	612,19	628,97	764,03	1 309,30	945,35	763,56	636,95	602,01	611,31
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1,37	1,34	1,25	0,68	0,20	0,09	0,09	0,08	0,17	0,84	1,12	1,31	1,80	1,64	1,26	0,68	0,21	0,13	0,13	0,13	0,16	0,63	1,46	1,76
8.	Топливо - всего		724,67	681,61	791,75	668,81	704,72	587,76	654,03	788,22	684,46	745,05	690,46	757,40	556,80	624,50	537,61	572,27	587,47	713,50	1 222,55	882,75	713,06	595,32	563,53	572,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	723,30	680,27	790,49	668,13	704,52	587,67	653,94	788,14	684,30	744,22	689,34	756,10	555,00	622,86	536,35	571,60	587,26	713,37	1 222,41	882,62	712,90	594,69	562,06	570,75
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	341,30	340,56	338,65	333,90	330,40	334,68	337,91	341,12	339,76	349,70	349,50	343,09	335,12	333,76	336,18	335,70	335,58	335,10	334,50	334,58	335,78	336,76	335,26	334,49
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1,37	1,34	1,25	0,68	0,20	0,09	0,09	0,08	0,17	0,84	1,12	1,31	1,80	1,64	1,26	0,68	0,21	0,13	0,13	0,13	0,16	0,63	1,46	1,76
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	192,27	187,06	184,88	190,22	195,59	181,98	186,94	175,88	200,62	192,74	191,44	192,55	185,90	185,93	185,90	185,90	185,90	185,90	185,90	185,90	185,90	185,90	185,90	185,90
	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	724,67	681,61	791,75	668,81	704,72	587,76	654,03	788,22	684,46	745,05	690,46	757,40	557,37	625,14	538,16	572,86	588,07	714,23	1 223,86	883,70	713,83	595,95	564,13	573,12
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	723,30	680,27	790,49	668,13	704,52	587,67	653,94	788,14	684,30	744,22	689,34	756,10	555,57	623,50	536,90	572,18	587,86	714,10	1 223,73	883,57	713,66	595,32	562,66	571,36
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1,37	1,34	1,25	0,68	0,20	0,09	0,09	0,08	0,17	0,84	1,12	1,31	1,80	1,64	1,26	0,68	0,21	0,13	0,13	0,13	0,16	0,63	1,46	1,76
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Пермская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	357,81	322,43	350,54	382,78	435,87	447,07	417,41	657,32	481,36	474,62	451,98	454,87	443,64	406,22	454,75	513,55	429,79	629,76	610,08	610,32	747,84	107,93	112,73	122,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	345,01	310,80	336,50	369,33	423,04	432,94	403,26	634,48	464,09	459,37	435,81	440,09	429,46	393,24	440,10	498,33	416,02	611,75	592,93	592,04	728,29	104,37	109,66	118,77
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,50	44,71	36,57	23,94	11,04	5,96	4,13	5,06	16,77	24,29	33,75	41,59	41,40	36,77	32,40	24,30	10,41	7,83	5,97	7,99	13,84	5,38	6,25	7,60
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	41,79	42,22	34,34	22,73	10,78	5,89	4,13	5,06	16,07	23,05	30,03	39,78	38,89	33,60	29,78	21,76	9,94	7,60	5,88	7,96	13,16	5,05	5,83	7,13
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	444,17	405,12	437,48	399,90	448,35	466,80	466,13	698,51	507,72	516,57	520,57	551,89	593,81	543,21	604,93	607,46	505,47	733,94	738,17	749,65	905,31	141,81	140,39	154,03
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	417,78	378,48	414,61	386,24	441,84	463,16	463,40	695,22	497,51	502,00	499,38	525,89	566,78	519,15	583,39	592,68	499,01	729,01	734,26	744,36	896,43	138,23	136,44	149,20
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	26,39	26,64	22,87	13,66	6,51	3,64	2,73	3,29	10,21	14,56	21,18	26,00	27,03	24,06	21,55	14,78	6,46	4,93	3,91	5,29	8,88	3,58	3,95	4,83
8.	Топливо - всего		444,17	405,12	437,48	399,90	448,35	466,80	466,13	698,51	507,72	516,57	520,57	551,89	556,13	508,69	566,15	567,99	472,24	685,39	689,22	700,05	845,55	132,61	131,29	144,09
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	417,78	378,48	414,61	386,24	441,84	463,16	463,40	695,22	497,51	502,00	499,38	525,89	529,10	484,63	544,60	553,21	465,78	680,46	685,31	694,75	836,66	129,03	127,34	139,26
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	314,51	317,56	323,34	307,31	309,64	317,14	317,53	314,47	306,99	305,22	304,87	308,35	306,02	306,13	306,49	303,44	304,70	304,88	305,67	310,48	302,91	322,04	305,81	309,29
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	26,39	26,64	22,87	13,66	6,51	3,64	2,73	3,29	10,21	14,56	21,18	26,00	27,03	24,06	21,55	14,78	6,46	4,93	3,91	5,29	8,88	3,58	3,95	4,83
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	158,61	159,42	165,26	168,36	175,38	181,63	183,09	187,47	175,55	168,33	167,35	163,24	163,01	163,35	165,51	167,00	169,61	173,51	173,75	175,85	169,61	173,64	166,76	168,03
	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	444,17	405,12	437,48	399,90	448,35	466,80	466,13	698,51	507,72	516,57	520,57	551,89	556,78	509,29	566,81	568,74	472,87	686,31	690,20	701,02	846,74	132,78	131,47	144,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	417,78	378,48	414,61	386,24	441,84	463,16	463,40	695,22	497,51	502,00	499,38	525,89	529,75	485,22	545,27	553,96	466,41	681,38	686,29	695,73	837,86	129,20	127,52	139,45
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	26,39	26,64	22,87	13,66	6,51	3,64	2,73	3,29	10,21	14,56	21,18	26,00	27,03	24,06	21,55	14,78	6,46	4,93	3,91	5,29	8,88	3,58	3,95	4,83
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	307,01	319,80	370,97
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	295,76	308,50	357,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,46	26,06	31,49
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,31	24,31	29,55
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	391,08	396,64	461,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	378,96	380,36	441,96
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,12	16,28	19,67
8.	Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	365,83	371,29	432,16
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353,71	355,00	412,50
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	311,52	303,00	304,03
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,12	16,28	19,67
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,37	164,99	165,17
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	366,32	371,79	432,75
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354,20	355,51	413,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,12	16,28	19,67
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)																									

<*> 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 - 01.10.2023).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Пермская ГРЭС ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	602,72	581,67	371,40	339,42	496,81	432,14	546,39	56,68	86,98	646,82	592,00	615,11	510,43	541,80	437,71	459,82	421,73	483,36	596,40	595,20	138,26	194,40	528,66	520,81
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	590,91	570,60	360,58	331,33	487,08	422,67	535,57	55,35	85,10	635,18	580,80	603,82	501,47	533,30	429,96	451,69	414,75	474,85	587,76	585,91	136,18	191,29	519,35	511,98
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	470,06	454,64	296,96	243,21	351,95	306,31	421,59	35,46	66,10	486,25	461,27	496,13	477,31	501,88	410,52	386,11	358,59	404,81	517,78	515,41	120,15	171,87	462,66	455,05
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	470,06	454,64	296,96	243,21	351,95	306,31	421,59	35,46	66,10	486,25	461,27	496,13	477,31	501,88	410,52	386,11	358,59	404,81	517,78	515,41	120,15	171,87	462,66	455,05
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Топливо - всего		470,06	454,64	296,96	243,21	351,95	306,31	421,59	35,46	66,10	486,25	461,27	496,13	445,38	468,29	383,06	360,21	334,55	377,66	483,00	480,79	112,08	160,33	431,60	424,49
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	470,06	454,64	296,96	243,21	351,95	306,31	421,59	35,46	66,10	486,25	461,27	496,13	445,38	468,29	383,06	360,21	334,55	377,66	483,00	480,79	112,08	160,33	431,60	424,49
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	219,37	219,62	223,58	219,72	216,99	217,40	218,93	186,45	225,88	213,79	215,08	219,08	219,45	216,84	219,84	218,51	220,17	218,62	217,71	217,43	217,07	218,43	218,94	218,80
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	470,06	454,64	296,96	243,21	351,95	306,31	421,59	35,46	66,10	486,25	461,27	496,13	446,14	469,10	383,70	360,89	335,18	378,37	483,97	481,75	112,31	160,64	432,45	425,33
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	470,06	454,64	296,96	243,21	351,95	306,31	421,59	35,46	66,10	486,25	461,27	496,13	446,14	469,10	383,70	360,89	335,18	378,37	483,97	481,75	112,31	160,64	432,45	425,33
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Северо-Западная ТЭЦ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	577,33	590,22	600,50	484,55	305,83	273,86	286,50	187,55	135,38	284,62	497,55	642,81	647,28	571,87	640,58	320,90	330,65	309,16	307,27	308,76	305,28	313,97	317,52	654,72
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	634,29	568,33	601,40	299,59	295,33	280,89	410,21	576,70	344,07	434,76	569,57	620,39	636,04	559,92	630,04	315,29	324,69	302,51	300,81	302,04	298,57	306,92	311,77	640,95
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	284,80	286,79	247,65	166,73	107,49	62,81	52,68	10,27	104,62	160,33	203,91	318,76	289,36	291,25	251,59	169,50	109,26	63,88	18,26	53,56	106,33	162,91	207,15	315,99
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	284,17	286,21	247,18	166,36	107,32	62,79	52,68	10,26	104,40	160,01	203,54	318,28	288,77	290,72	251,12	169,12	109,06	63,82	18,22	53,49	106,17	162,59	206,78	315,51
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	705,07	647,50	658,01	330,55	318,87	296,91	449,03	610,33	393,44	490,54	639,57	734,69	914,11	821,08	875,06	440,68	457,51	414,49	417,54	433,12	432,07	495,95	508,53	968,98
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	538,46	480,59	515,69	240,65	255,91	257,84	414,01	603,39	322,15	396,41	517,11	544,78	716,30	620,14	705,26	331,76	379,22	366,30	403,50	390,00	354,30	385,43	358,01	740,49
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	166,61	166,91	142,32	89,90	62,96	39,06	35,02	6,93	71,30	94,13	122,46	189,90	197,81	200,95	169,80	108,92	78,28	48,19	14,03	43,12	77,77	110,51	150,52	228,49
8.	Топливо - всего		705,07	647,50	658,01	330,55	318,87	296,91	449,03	610,33	393,44	490,54	639,57	734,69	866,36	779,72	828,03	418,53	432,24	390,10	390,68	407,14	408,43	470,26	484,63	919,55
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	538,46	480,59	515,69	240,65	255,91	257,84	414,01	603,39	322,15	396,41	517,11	544,78	668,55	578,78	658,23	309,61	353,96	341,91	376,64	364,02	330,66	359,75	334,11	691,06
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	209,24	208,36	211,46	198,14	213,76	226,06	241,90	251,06	224,45	218,36	217,86	210,64	217,22	213,56	215,88	202,80	225,00	233,31	248,54	239,28	219,43	232,13	212,69	214,29
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	166,61	166,91	142,32	89,90	62,96	39,06	35,02	6,93	71,30	94,13	122,46	189,90	197,81	200,95	169,80	108,92	78,28	48,19	14,03	43,12	77,77	110,51	150,52	228,49
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	144,61	143,86	142,05	133,28	144,80	153,74	159,86	162,34	163,86	141,15	144,38	143,22	141,54	142,85	139,72	133,05	148,30	156,19	153,05	160,28	145,60	135,05	144,65	143,95
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	705,07	647,50	658,01	330,55	318,87	296,91	449,03	610,33	393,44	490,54	639,57	734,69	867,32	780,57	828,98	419,01	432,73	390,56	391,17	407,64	408,92	470,76	485,14	920,61
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	538,46	480,59	515,69	240,65	255,91	257,84	414,01	603,39	322,15	396,41	517,11	544,78	669,50	579,62	659,18	310,09	354,45	342,37	377,14	364,52	331,16	360,25	334,62	692,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	166,61	166,91	142,32	89,90	62,96	39,06	35,02	6,93	71,30	94,13	122,46	189,90	197,81	200,95	169,80	108,92	78,28	48,19	14,03	43,12	77,77	110,51	150,52	228,49
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Сочинская ТЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	49,54	45,62	50,68	33,44	16,78	20,88	42,48	43,96	23,09	40,43	42,48	43,79	50,40	45,36	45,36	38,81	30,96	20,88	21,60	41,04	15,24	23,76	46,20	47,04
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	47,59	43,82	48,71	31,90	15,79	19,70	40,47	41,90	21,92	38,88	40,74	41,90	48,33	43,50	43,44	37,09	29,35	19,76	20,46	39,21	14,24	21,89	44,32	45,07
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,66	28,50	32,50	19,31	2,63	6,79	12,29	11,69	8,25	13,23	19,88	28,49	26,50	22,22	26,03	11,59	7,05	8,79	10,82	2,32	8,26	9,57	13,68	21,26
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,62	28,46	32,45	19,28	2,63	6,78	12,28	11,68	8,24	13,21	19,86	28,46	26,47	22,19	26,00	11,58	7,04	8,79	10,81	2,32	8,26	9,56	13,66	21,24
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	63,79	58,39	65,49	42,41	20,68	26,12	55,23	56,77	30,14	51,22	55,14	58,18	72,32	64,80	65,39	54,64	46,34	30,03	32,57	59,07	22,60	34,56	66,04	67,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	48,54	44,42	49,32	32,91	19,41	22,88	48,97	50,88	25,95	44,47	45,26	43,42	57,95	52,74	51,25	48,37	42,59	25,37	26,55	57,64	17,94	28,99	58,30	55,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	15,26	13,97	16,17	9,50	1,27	3,24	6,27	5,89	4,19	6,75	9,88	14,76	14,36	12,06	14,14	6,26	3,75	4,66	6,02	1,42	4,67	5,57	7,74	11,97
8.	Топливо - всего		63,79	58,39	65,49	42,41	20,68	26,12	55,23	56,77	30,14	51,22	55,14	58,18	68,46	61,29	61,98	51,42	43,51	28,34	30,80	55,23	21,41	32,63	62,15	63,92
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	48,54	44,42	49,32	32,91	19,41	22,88	48,97	50,88	25,95	44,47	45,26	43,42	54,09	49,23	47,84	45,15	39,76	23,68	24,78	53,81	16,74	27,06	54,42	51,95
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	225,33	223,98	223,78	227,90	268,88	254,82	259,07	260,68	252,62	245,31	238,25	222,06	228,02	230,53	224,31	248,00	275,93	244,13	237,16	268,85	230,22	242,08	240,51	225,79
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	15,26	13,97	16,17	9,50	1,27	3,24	6,27	5,89	4,19	6,75	9,88	14,76	14,36	12,06	14,14	6,26	3,75	4,66	6,02	1,42	4,67	5,57	7,74	11,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	110,54	108,90	110,49	109,35	107,19	106,11	109,72	108,79	109,69	110,05	107,23	111,74	111,32	111,45	111,58	110,97	109,33	108,75	109,89	120,93	111,51	114,79	111,73	111,19
	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	63,79	58,39	65,49	42,41	20,68	26,12	55,23	56,77	30,14	51,22	55,14	58,18	68,53	61,36	62,04	51,48	43,55	28,37	30,83	55,30	21,43	32,66	62,23	63,99
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	48,54	44,42	49,32	32,91	19,41	22,88	48,97	50,88	25,95	44,47	45,26	43,42	54,17	49,30	47,90	45,21	39,80	23,71	24,81	53,88	16,77	27,10	54,49	52,02
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	15,26	13,97	16,17	9,50	1,27	3,24	6,27	5,89	4,19	6,75	9,88	14,76	14,36	12,06	14,14	6,26	3,75	4,66	6,02	1,42	4,67	5,57	7,74	11,97
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Сочинская ТЭС (Блок-3) НВ

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	7,39	10,10	26,39	21,71	0,85	0,16	16,54	23,30	0,00	0,23	0,00	0,05	24,65	28,08	33,54	28,90	19,49	20,83	38,98	36,29	21,68	5,45	34,32	34,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6,95	9,51	24,97	20,52	0,78	0,14	15,70	22,06	0,00	0,07	0,00	0,04	23,58	26,86	32,08	27,57	18,60	19,60	37,07	34,49	20,50	5,06	32,89	32,79
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74	4,94	7,23	4,56	0,00	0,30	0,36	6,67	4,96	0,32	4,23	10,63
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74	4,93	7,22	4,55	0,00	0,30	0,36	6,66	4,96	0,31	4,22	10,62
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	12,82	18,61	46,38	37,83	1,47	0,27	31,20	42,37	0,00	0,39	0,00	0,11	34,75	39,32	47,07	41,55	27,24	29,16	56,96	54,12	32,32	7,82	48,87	51,88
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	12,82	18,61	46,38	37,83	1,47	0,27	31,20	42,37	0,00	0,39	0,00	0,11	31,59	36,61	43,14	39,07	27,24	29,00	56,74	50,44	29,53	7,64	46,57	45,85
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	2,70	3,93	2,48	0,00	0,16	0,21	3,68	2,79	0,18	2,29	6,04
8.	Топливо - всего		12,82	18,61	46,38	37,83	1,47	0,27	31,20	42,37	0,00	0,39	0,00	0,11	32,66	36,88	44,20	38,95	25,43	27,24	53,19	50,77	30,36	7,31	45,77	48,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	12,82	18,61	46,38	37,83	1,47	0,27	31,20	42,37	0,00	0,39	0,00	0,11	29,49	34,18	40,27	36,47	25,43	27,08	52,98	47,09	27,57	7,13	43,48	42,80
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	407,72	432,24	410,53	407,28	403,47	394,21	426,35	411,78	0,00	1 169,60	0,00	569,01	254,71	259,23	255,76	269,53	278,53	281,34	279,89	267,42	263,39	275,81	258,92	255,71
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	2,70	3,93	2,48	0,00	0,16	0,21	3,68	2,79	0,18	2,29	6,04
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,34	112,48	111,68	111,73	0,00	109,77	115,61	109,03	111,16	114,19	107,18	112,15
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	12,82	18,61	46,38	37,83	1,47	0,27	31,20	42,37	0,00	0,39	0,00	0,11	32,69	36,92	44,25	38,99	25,46	27,27	53,25	50,83	30,39	7,32	45,82	48,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	12,82	18,61	46,38	37,83	1,47	0,27	31,20	42,37	0,00	0,39	0,00	0,11	29,52	34,22	40,32	36,52	25,46	27,11	53,04	47,14	27,60	7,14	43,53	42,85
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	2,70	3,93	2,48	0,00	0,16	0,21	3,68	2,79	0,18	2,29	6,04
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Уренгойская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15,03	12,55	15,79	13,65	8,67	7,16	7,57	8,04	8,49	9,14	12,69	15,99	14,45	13,44	14,45	10,95	8,57	7,56	9,12	11,84	7,56	11,17	14,40	14,88
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	13,17	10,86	14,07	12,27	7,55	6,26	6,65	7,08	7,46	7,97	11,27	14,22	12,79	11,95	12,89	9,69	7,53	6,54	7,94	10,51	6,55	9,92	12,89	13,26
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,72	12,92	10,79	6,84	5,72	2,37	1,49	1,39	4,38	6,06	8,86	11,62	13,13	10,95	9,14	7,08	5,53	1,77	1,26	1,35	4,39	6,63	9,08	11,62
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,54	12,76	10,66	6,76	5,66	2,34	1,49	1,39	4,34	6,01	8,76	11,47	12,68	10,64	8,90	6,97	5,49	1,76	1,25	1,35	4,36	6,55	8,92	11,25
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	16,82	14,86	16,66	14,50	8,95	7,29	8,42	8,57	9,47	10,25	14,16	17,49	19,30	18,56	18,78	14,26	10,75	9,40	11,83	15,42	10,45	14,88	19,68	21,02
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	11,70	10,11	13,05	12,15	7,00	6,41	7,88	8,06	8,00	8,25	11,11	13,49	14,20	14,26	15,19	11,47	8,53	8,65	11,23	14,81	8,53	12,15	15,97	16,31
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,12	4,75	3,61	2,35	1,95	0,88	0,55	0,51	1,47	2,00	3,06	4,00	5,10	4,30	3,59	2,79	2,21	0,75	0,60	0,62	1,92	2,73	3,71	4,71
8.	Топливо - всего		16,82	14,86	16,66	14,50	8,95	7,29	8,42	8,57	9,47	10,25	14,16	17,49	18,36	17,61	17,77	13,50	10,18	8,82	11,08	14,44	9,88	14,07	18,62	19,93
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	11,70	10,11	13,05	12,15	7,00	6,41	7,88	8,06	8,00	8,25	11,11	13,49	13,25	13,31	14,18	10,70	7,96	8,07	10,48	13,82	7,97	11,34	14,91	15,22
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	393,50	410,66	412,03	440,98	410,52	451,08	509,19	490,26	461,73	438,34	424,68	408,75	382,09	411,79	406,03	407,05	389,05	449,37	465,53	465,49	429,69	406,03	410,38	408,05
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	5,12	4,75	3,61	2,35	1,95	0,88	0,55	0,51	1,47	2,00	3,06	4,00	5,10	4,30	3,59	2,79	2,21	0,75	0,60	0,62	1,92	2,73	3,71	4,71
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	159,75	168,61	153,52	157,58	156,57	170,98	164,01	163,29	149,90	154,95	153,73	153,40	148,37	149,73	150,03	150,37	152,78	160,81	175,44	167,41	160,17	151,11	149,93	148,84
	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	16,82	14,86	16,66	14,50	8,95	7,29	8,42	8,57	9,47	10,25	14,16	17,49	18,38	17,62	17,79	13,51	10,19	8,83	11,09	14,46	9,89	14,09	18,64	19,95
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	11,70	10,11	13,05	12,15	7,00	6,41	7,88	8,06	8,00	8,25	11,11	13,49	13,27	13,33	14,20	10,72	7,97	8,08	10,49	13,84	7,98	11,36	14,93	15,24
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,12	4,75	3,61	2,35	1,95	0,88	0,55	0,51	1,47	2,00	3,06	4,00	5,10	4,30	3,59	2,79	2,21	0,75	0,60	0,62	1,92	2,73	3,71	4,71
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 НВ

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	375,51	339,10	371,66	302,72	321,03	336,68	272,99	104,26	338,81	360,67	299,34	374,63	376,24	280,00	315,56	317,71	373,60	345,60	-	-	180,09	267,01	303,42	376,24
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	369,07	333,36	365,37	297,48	315,62	331,19	268,35	102,19	333,13	354,59	294,12	368,41	369,88	275,00	310,00	311,99	367,38	339,70	-	-	175,56	261,72	298,34	369,96
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	203,15	184,10	197,50	157,45	170,33	175,12	145,21	58,94	181,46	192,89	161,92	204,79	260,90	191,56	213,62	215,85	251,96	233,32	-	-	126,08	188,65	217,80	271,25
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	203,15	184,10	197,50	157,45	170,33	175,12	145,21	58,94	181,46	192,89	161,92	204,79	260,90	191,56	213,62	215,85	251,96	233,32	-	-	126,08	188,65	217,80	271,25
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Топливо - всего		203,15	184,10	197,50	157,45	170,33	175,12	145,21	58,94	181,46	192,89	161,92	204,79	243,31	178,64	199,21	201,29	234,96	217,58	-	-	117,56	175,91	203,09	252,94
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	203,15	184,10	197,50	157,45	170,33	175,12	145,21	58,94	181,46	192,89	161,92	204,79	243,31	178,64	199,21	201,29	234,96	217,58	-	-	117,56	175,91	203,09	252,94
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	251,18	252,04	246,68	241,54	246,33	241,44	239,92	255,47	241,48	241,10	244,01	246,43	249,71	246,60	243,96	244,94	242,79	243,15	243,15	243,15	244,23	245,32	248,49	249,56
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	203,15	184,10	197,50	157,45	170,33	175,12	145,21	58,94	181,46	192,89	161,92	204,79	243,87	179,06	199,68	201,76	235,52	218,09	-	-	117,85	176,34	203,58	253,55
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	203,15	184,10	197,50	157,45	170,33	175,12	145,21	58,94	181,46	192,89	161,92	204,79	243,87	179,06	199,68	201,76	235,52	218,09	-	-	117,85	176,34	203,58	253,55
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Южноуральская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	149,64	158,21	124,55	120,67	120,38	117,15	130,75	126,74	123,82	130,99	140,75	118,68	160,78	147,17	146,42	125,88	115,01	114,60	122,71	124,61	134,00	132,86	143,93	162,05
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	130,04	139,10	107,21	104,48	104,94	101,99	114,75	110,86	107,68	112,94	121,99	100,85	139,64	127,69	126,80	109,50	99,52	99,17	107,57	108,46	116,15	115,74	124,42	140,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,85	45,27	40,12	24,59	3,99	4,13	4,04	3,55	13,61	28,54	30,62	34,52	47,75	39,16	34,51	25,47	5,48	4,32	3,03	3,99	10,37	27,28	32,21	36,87
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	49,74	43,34	38,47	23,71	3,83	3,99	3,92	3,43	13,47	27,60	29,48	33,31	45,61	37,37	33,25	24,60	5,30	4,19	2,92	3,86	10,22	26,38	30,92	35,35
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	162,89	169,98	137,10	128,97	123,98	125,83	137,99	142,80	145,40	156,35	222,66	163,04	235,59	219,26	217,25	180,79	166,90	164,75	181,44	185,81	195,56	196,52	214,34	246,44
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	139,52	149,35	118,02	117,66	121,90	123,49	135,78	140,70	137,40	140,76	203,73	142,47	207,26	195,20	195,58	164,95	163,12	161,76	179,28	182,99	188,07	179,19	193,85	222,79
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	23,37	20,62	19,08	11,32	2,08	2,35	2,21	2,10	8,00	15,58	18,92	20,57	28,33	24,05	21,67	15,84	3,78	2,98	2,16	2,82	7,49	17,33	20,50	23,65
8.	Топливо - всего		162,89	169,98	137,10	128,97	123,98	125,83	137,99	142,80	145,40	156,35	222,66	163,04	221,83	206,31	204,28	169,84	156,09	154,02	169,54	173,67	183,08	184,62	201,47	231,65
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	139,52	149,35	118,02	117,66	121,90	123,49	135,78	140,70	137,40	140,76	203,73	142,47	193,50	182,25	182,61	154,00	152,31	151,04	167,39	170,85	175,59	167,29	180,97	208,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	429,75	428,01	427,64	431,18	448,49	448,37	453,88	464,59	452,74	435,31	479,06	458,56	418,09	426,54	425,24	416,50	451,39	444,30	456,39	461,89	442,10	424,40	425,52	430,57
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	23,37	20,62	19,08	11,32	2,08	2,35	2,21	2,10	8,00	15,58	18,92	20,57	28,33	24,05	21,67	15,84	3,78	2,98	2,16	2,82	7,49	17,33	20,50	23,65
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	186,83	185,66	189,72	191,98	206,05	215,39	214,91	220,54	212,63	195,48	193,44	198,69	182,63	187,40	189,22	188,17	208,36	206,39	212,92	211,63	215,53	190,15	190,52	190,63
	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	162,89	169,98	137,10	128,97	123,98	125,83	137,99	142,80	145,40	156,35	222,66	163,04	222,04	206,50	204,47	170,01	156,24	154,17	169,72	173,85	183,27	184,81	201,67	231,88
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	139,52	149,35	118,02	117,66	121,90	123,49	135,78	140,70	137,40	140,76	203,73	142,47	193,72	182,45	182,80	154,17	152,46	151,19	167,56	171,03	175,78	167,48	181,18	208,23
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	23,37	20,62	19,08	11,32	2,08	2,35	2,21	2,10	8,00	15,58	18,92	20,57	28,33	24,05	21,67	15,84	3,78	2,98	2,16	2,82	7,49	17,33	20,50	23,65
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Южноуральская ГРЭС-2 бл.1 ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	307,34	218,50	121,92	0,00	99,63	228,33	205,72	245,37	269,37	287,28	209,07	301,91	271,44	224,64	262,08	135,00	226,80	243,60	201,60	243,60	243,60	205,92	234,00	271,44
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	299,74	212,86	118,28	0,00	96,33	222,69	200,62	239,47	263,07	280,21	203,81	294,69	265,37	219,56	256,05	131,77	221,31	237,86	196,81	237,79	237,86	201,18	228,64	265,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	184,37	138,79	75,18	0,00	62,58	140,37	119,03	141,58	153,75	165,06	122,64	206,03	269,00	222,65	259,36	132,67	221,67	237,15	206,73	248,53	249,78	211,73	241,62	280,14
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	184,37	138,79	75,18	0,00	62,58	140,37	119,03	141,58	153,75	165,06	122,64	206,03	269,00	222,65	259,36	132,67	221,67	237,15	206,73	248,53	249,78	211,73	241,62	280,14
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		184,37	138,79	75,18	0,00	62,58	140,37	119,03	141,58	153,75	165,06	122,64	206,03	251,02	207,78	242,03	123,80	206,85	221,30	192,90	231,91	233,07	197,57	225,46	261,40
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	184,37	138,79	75,18	0,00	62,58	140,37	119,03	141,58	153,75	165,06	122,64	206,03	251,02	207,78	242,03	123,80	206,85	221,30	192,90	231,91	233,07	197,57	225,46	261,40
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	224,29	228,01	223,35	0,00	227,82	222,13	223,48	222,72	219,86	221,55	226,17	222,24	222,32	222,38	222,11	220,69	219,68	218,70	219,60	220,44	221,47	221,95	222,84	222,61
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	184,37	138,79	75,18	0,00	62,58	140,37	119,03	141,58	153,75	165,06	122,64	206,03	251,42	208,11	242,42	124,00	207,19	221,66	193,22	232,30	233,46	197,90	225,84	261,84
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	184,37	138,79	75,18	0,00	62,58	140,37	119,03	141,58	153,75	165,06	122,64	206,03	251,42	208,11	242,42	124,00	207,19	221,66	193,22	232,30	233,46	197,90	225,84	261,84
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Южноуральская ГРЭС-2 бл.2 ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	165,93	233,80	235,46	237,35	139,89	201,59	232,16	231,57	232,95	139,49	287,90	255,69	266,69	220,71	119,55	141,48	214,58	181,56	247,59	239,34	189,82	172,35	257,49	248,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	161,53	228,23	229,32	231,81	136,12	196,50	226,49	225,88	227,36	135,73	281,14	249,44	260,70	215,62	116,77	138,06	209,47	177,27	241,82	233,92	185,33	168,45	251,65	242,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	112,21	149,44	145,86	143,58	87,87	125,89	134,51	136,83	134,09	81,07	166,06	153,70	264,33	218,76	118,37	138,99	209,58	176,68	253,68	244,58	194,58	177,21	265,86	256,42
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	112,21	149,44	145,86	143,58	87,87	125,89	134,51	136,83	134,09	81,07	166,06	153,70	264,33	218,76	118,37	138,99	209,58	176,68	253,68	244,58	194,58	177,21	265,86	256,42
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		112,21	149,44	145,86	143,58	87,87	125,89	134,51	136,83	134,09	81,07	166,06	153,70	246,67	204,15	110,46	129,70	195,57	164,87	236,71	228,22	181,57	165,36	248,08	239,27
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	112,21	149,44	145,86	143,58	87,87	125,89	134,51	136,83	134,09	81,07	166,06	153,70	246,67	204,15	110,46	129,70	195,57	164,87	236,71	228,22	181,57	165,36	248,08	239,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	226,19	229,12	223,72	218,29	226,93	225,66	223,71	226,30	221,89	224,47	222,03	222,28	222,37	222,49	222,26	220,68	219,43	218,62	219,68	220,52	221,43	221,84	222,77	222,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	112,21	149,44	145,86	143,58	87,87	125,89	134,51	136,83	134,09	81,07	166,06	153,70	247,06	204,47	110,63	129,91	195,89	165,14	237,11	228,60	181,87	165,64	248,49	239,67
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	112,21	149,44	145,86	143,58	87,87	125,89	134,51	136,83	134,09	81,07	166,06	153,70	247,06	204,47	110,63	129,91	195,89	165,14	237,11	228,60	181,87	165,64	248,49	239,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Костромская ГРЭС без ДПМ/НВ

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	1137,85	1343,47	1206,42	688,12	760,32	784,27	1590,42	1666,55	959,92	1105,24	1302,57	1490,76	1020,24	1548,00	1200,00	514,08	496,08	423,36	610,00	691,20	715,00	1211,40	1067,40	970,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1101,80	1303,61	1169,26	661,80	731,81	756,81	1539,41	1613,57	927,22	1066,25	1257,04	1440,59	985,86	1501,23	1161,30	494,06	475,45	407,15	587,55	665,06	688,70	1172,86	1033,35	938,29
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,80	25,40	21,87	16,64	8,26	2,80	5,31	4,14	10,88	18,29	20,72	31,60	18,13	19,22	18,56	14,97	5,59	3,40	4,13	3,34	5,10	15,98	16,94	20,34
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	25,49	23,19	20,14	15,72	7,52	2,39	4,52	3,53	10,01	17,17	19,19	28,82	16,65	17,67	17,14	14,03	5,12	2,91	3,51	2,77	4,65	15,05	15,65	18,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 345,96	1 551,22	1 386,51	809,38	899,85	927,34	1 980,26	2 050,97	1 176,98	1 351,44	1 595,87	1 796,16	1 590,26	2 395,02	1 856,22	799,54	1 258,76	669,22	996,96	1 126,21	1 153,11	1 959,20	1 720,08	1 573,03
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 328,09	1 535,09	1 372,38	798,81	894,62	925,58	1 976,74	2 048,21	1 169,77	1 339,29	1 582,18	1 774,87	1 575,71	2 379,51	1 841,30	787,51	1 251,43	666,50	993,53	1 123,42	1 148,88	1 945,86	1 705,94	1 556,05
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	17,87	16,13	14,13	10,57	5,23	1,76	3,53	2,75	7,21	12,15	13,69	21,29	14,55	15,51	14,92	12,04	7,33	2,73	3,43	2,79	4,23	13,34	14,14	16,98
8.	Топливо - всего		1345,96	1551,22	1386,51	809,38	899,85	927,34	1980,26	2050,97	1176,98	1351,44	1595,87	1796,16	1485,79	2237,24	1734,12	747,33	1176,22	625,05	931,06	1051,69	1076,89	1830,10	1606,89	1469,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1328,09	1535,09	1372,38	798,81	894,62	925,58	1976,74	2048,21	1169,77	1339,29	1582,18	1774,87	1471,23	2221,73	1719,20	735,29	1168,89	622,32	927,63	1048,90	1072,66	1816,76	1592,75	1452,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	310,46	303,86	302,77	311,10	314,83	317,23	318,90	315,19	313,10	311,45	311,20	304,83	307,84	305,26	304,99	307,15	314,31	315,80	314,36	313,58	309,91	308,41	306,75	308,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	17,87	16,13	14,13	10,57	5,23	1,76	3,53	2,75	7,21	12,15	13,69	21,29	14,55	15,51	14,92	12,04	7,33	2,73	3,43	2,79	4,23	13,34	14,14	16,98
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,59	164,90	166,80	164,98	164,20	165,10	166,09	165,99	165,41	165,92	164,93	162,77	166,68	167,53	166,90	166,90	168,39	166,62	166,63	167,37	166,18	167,30	167,15	167,22
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 345,96	1 551,22	1 386,51	809,38	899,85	927,34	1 980,26	2 050,97	1 176,98	1 351,44	1 595,87	1 796,16	1 487,28	2 239,50	1 735,87	748,07	1 176,93	625,66	932,03	1 052,79	1 078,02	1 832,03	1 608,59	1 471,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 328,09	1 535,09	1 372,38	798,81	894,62	925,58	1 976,74	2 048,21	1 169,77	1 339,29	1 582,18	1 774,87	1 472,72	2 223,99	1 720,96	736,04	1 169,61	622,94	928,59	1 049,99	1 073,79	1 818,68	1 594,45	1 454,35
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	17,87	16,13	14,13	10,57	5,23	1,76	3,53	2,75	7,21	12,15	13,69	21,29	14,55	15,51	14,92	12,04	7,33	2,73	3,43	2,79	4,23	13,34	14,14	16,98
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)																									

<*> Значения показателей в столбцах "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" отражены с учетом бл.4 и бл.8, которые с 2022 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.4 и бл.8 после модернизации - 01.07.2022 и 01.01.2022 соответственно).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Костромская ГРЭС бл.4 КОММод

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	118,24	126,53	82,05	123,81	140,91	130,10	-	-	-	-	-	-	129,60	54,00	75,60	75,60	-	118,80	151,32	118,56	87,30	81,48	86,40	32,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	114,16	122,30	79,21	119,18	135,75	125,35	-	-	-	-	-	-	124,88	51,99	72,76	72,88	-	114,57	146,03	114,27	84,29	78,39	83,21	31,21
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,23	6,05	2,83	1,23	0,47	2,43	-	-	-	-	-	-	4,11	1,79	2,11	1,37	-	0,11	0,11	0,08	0,10	1,16	1,87	0,81
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,12	5,52	2,61	1,16	0,43	2,08	-	-	-	-	-	-	3,77	1,65	1,95	1,28	-	0,09	0,09	0,07	0,09	1,09	1,73	0,75
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	139,41	146,65	95,32	145,56	166,70	155,44	-	-	-	-	-	-	200,32	83,04	117,87	115,86	-	185,93	245,65	192,59	139,56	132,55	138,39	51,57
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	138,62	142,85	93,51	144,77	166,39	153,91	-	-	-	-	-	-	197,02	81,60	116,17	114,76	-	185,85	245,56	192,52	139,47	131,58	136,82	50,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,79	3,80	1,81	0,79	0,30	1,54	-	-	-	-	-	-	3,30	1,44	1,70	1,11	-	0,09	0,09	0,06	0,08	0,96	1,57	0,68
8.	Топливо - всего		139,41	146,65	95,32	145,56	166,70	155,44	-	-	-	-	-	-	187,26	77,63	110,16	108,25	-	173,61	229,36	179,82	130,30	123,82	129,31	48,20
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	138,62	142,85	93,51	144,77	166,39	153,91	-	-	-	-	-	-	183,96	76,19	108,47	107,15	-	173,53	229,27	179,75	130,22	122,85	127,75	47,51
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	316,26	304,04	307,06	313,43	312,53	319,13	-	-	-	-	-	-	304,02	302,14	307,64	303,47	303,47	312,99	312,70	312,86	307,74	312,03	305,50	302,86
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,79	3,80	1,81	0,79	0,30	1,54	-	-	-	-	-	-	3,30	1,44	1,70	1,11	-	0,09	0,09	0,06	0,08	0,96	1,57	0,68
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	168,78	164,49	167,77	167,11	165,77	165,49	-	-	-	-	-	-	166,79	166,39	166,90	167,76	167,76	168,22	165,14	162,50	166,67	166,96	167,74	168,72
	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	139,41	146,65	95,32	145,56	166,70	155,44	-	-	-	-	-	-	187,44	77,70	110,27	108,36	-	173,79	229,60	180,00	130,44	123,95	129,45	48,25
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	138,62	142,85	93,51	144,77	166,39	153,91	-	-	-	-	-	-	184,15	76,27	108,58	107,26	-	173,70	229,51	179,94	130,36	122,98	127,88	47,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,79	3,80	1,81	0,79	0,30	1,54	-	-	-	-	-	-	3,30	1,44	1,70	1,11	-	0,09	0,09	0,06	0,08	0,96	1,57	0,68
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%
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 - 01.07.2022).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Костромская ГРЭС бл.8 КОММод

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,42	20,13	108,00	75,60	81,00	43,20	79,68	140,40	64,02	93,60	87,30	40,74	91,80	135,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,42	20,13	103,96	72,61	77,91	41,60	76,44	135,11	61,52	90,13	84,12	39,22	88,32	129,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,29	3,26	3,18	1,36	1,58	1,77	0,98	1,19	2,14	1,27	2,96	4,61
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,94	2,99	2,94	1,28	1,45	1,51	0,83	0,99	1,95	1,20	2,74	4,23
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167,03	118,43	125,73	66,61	244,73	220,38	106,18	151,34	141,03	65,83	148,34	218,96
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163,58	115,82	123,17	65,51	242,22	218,96	105,36	150,35	139,25	64,76	145,87	215,11
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,45	2,61	2,56	1,10	2,51	1,42	0,82	1,00	1,78	1,07	2,48	3,85
8.	Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,18	110,75	117,56	62,26	228,78	205,86	99,19	141,37	131,80	61,54	138,67	204,69
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,73	108,14	115,00	61,16	226,27	204,45	98,38	140,37	130,01	60,47	136,19	200,84
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	303,19	307,05	304,62	303,49	312,05	312,71	318,45	309,73	307,87	306,93	306,90	308,17
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,45	2,61	2,56	1,10	2,51	1,42	0,82	1,00	1,78	1,07	2,48	3,85
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166,78	166,36	167,14	167,65	168,04	166,48	167,01	167,79	166,90	168,11	167,45	167,25
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,34	110,86	117,68	62,32	228,89	206,07	99,30	141,52	131,93	61,60	138,81	204,90
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,89	108,25	115,12	61,23	226,38	204,65	98,48	140,52	130,15	60,53	136,33	201,05
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,45	2,61	2,56	1,10	2,51	1,42	0,82	1,00	1,78	1,07	2,48	3,85
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)																									

<*> 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 - 01.01.2022).

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Джубгинская ТЭС (Блок-1) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	20,62	18,85	19,95	16,08	7,06	0,28	22,85	8,72	1,96	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	19,94	17,94	19,05	15,54	6,86	0,27	22,36	8,42	1,91	0,00	0,00	0,00	4,66	4,67	4,68	4,76	4,76	4,76	4,79	4,75	4,76	4,79	4,70	4,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	26,31	23,92	25,93	20,91	9,31	0,37	32,35	11,78	2,62	0,00	0,00	0,00	7,49	7,48	7,51	7,58	7,62	7,68	7,96	7,97	7,95	7,85	7,78	7,79
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	26,31	23,92	25,93	20,91	9,31	0,37	32,35	11,78	2,62	0,00	0,00	0,00	7,49	7,48	7,51	7,58	7,62	7,68	7,96	7,97	7,95	7,85	7,78	7,79
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		26,31	23,92	25,93	20,91	9,31	0,37	32,35	11,78	2,62	0,00	0,00	0,00	6,99	6,98	7,02	7,08	7,12	7,17	7,43	7,44	7,42	7,33	7,27	7,27
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	26,31	23,92	25,93	20,91	9,31	0,37	32,35	11,78	2,62	0,00	0,00	0,00	6,99	6,98	7,02	7,08	7,12	7,17	7,43	7,44	7,42	7,33	7,27	7,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	288,47	288,64	294,71	293,01	296,74	296,88	303,87	295,86	291,68	0,00	0,00	0,00	290,73	290,80	291,43	291,07	292,78	295,47	294,31	294,78	293,82	289,78	289,63	290,54
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	26,31	23,92	25,93	20,91	9,31	0,37	32,35	11,78	2,62	0,00	0,00	0,00	7,00	6,99	7,02	7,08	7,12	7,18	7,44	7,45	7,43	7,34	7,27	7,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	26,31	23,92	25,93	20,91	9,31	0,37	32,35	11,78	2,62	0,00	0,00	0,00	7,00	6,99	7,02	7,08	7,12	7,18	7,44	7,45	7,43	7,34	7,27	7,28
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Джубгинская ТЭС (Блок-2) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	16,17	0,00	0,00	6,19	17,62	20,70	37,03	14,14	29,63	23,45	24,35	10,67	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	15,64	0,00	0,00	6,00	17,11	20,03	36,23	13,66	28,88	22,77	23,60	10,08	4,67	4,68	4,69	4,77	4,80	4,79	4,79	4,76	4,77	4,77	4,71	4,68
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	20,48	0,00	0,00	8,21	23,07	26,67	50,52	20,16	38,28	30,96	31,94	19,20	7,49	7,48	7,52	7,58	7,62	7,69	7,97	7,98	7,94	7,86	7,80	7,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	20,48	0,00	0,00	8,21	23,07	26,67	50,52	20,16	38,28	30,96	31,94	19,20	7,49	7,48	7,52	7,58	7,62	7,69	7,97	7,98	7,94	7,86	7,80	7,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		20,48	0,00	0,00	8,21	23,07	26,67	50,52	20,16	38,28	30,96	31,94	19,20	6,99	6,98	7,02	7,08	7,12	7,18	7,44	7,45	7,41	7,34	7,28	7,31
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	20,48	0,00	0,00	8,21	23,07	26,67	50,52	20,16	38,28	30,96	31,94	19,20	6,99	6,98	7,02	7,08	7,12	7,18	7,44	7,45	7,41	7,34	7,28	7,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	286,40	0,00	0,00	297,95	294,64	290,03	292,80	312,29	282,18	288,07	286,69	285,32	290,43	290,55	291,22	290,88	292,31	295,44	294,50	294,72	293,10	289,92	290,22	291,83
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	20,48	0,00	0,00	8,21	23,07	26,67	50,52	20,16	38,28	30,96	31,94	19,20	7,00	6,99	7,02	7,09	7,12	7,19	7,45	7,46	7,42	7,35	7,29	7,32
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	20,48	0,00	0,00	8,21	23,07	26,67	50,52	20,16	38,28	30,96	31,94	19,20	7,00	6,99	7,02	7,09	7,12	7,19	7,45	7,46	7,42	7,35	7,29	7,32
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Харанорская ГРЭС (ТГ-1,2)

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	211,70	206,07	247,49	173,05	196,43	201,55	208,94	177,65	114,75	108,82	137,66	112,95	228,48	183,60	220,32	179,52	171,36	122,40	150,96	146,88	187,68	252,96	288,00	252,96
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	194,45	189,51	229,31	159,29	180,86	185,05	191,74	163,72	105,48	99,64	123,91	101,26	208,07	167,39	201,54	163,66	155,85	111,29	136,61	132,75	169,95	228,13	262,25	230,47
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,23	10,70	11,56	6,89	2,50	2,43	2,35	1,33	3,37	3,77	6,49	7,58	14,26	11,53	12,45	7,42	2,70	2,62	2,53	1,43	3,63	8,08	11,32	8,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	11,51	9,42	10,32	6,28	2,35	2,37	2,30	1,30	3,11	3,37	5,83	6,83	12,81	10,36	11,19	6,67	2,42	2,35	2,27	1,29	3,26	7,21	10,12	7,34
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	154,97	155,52	184,53	133,04	147,24	157,20	165,57	140,16	85,29	80,16	103,41	92,61	213,62	178,55	216,74	177,17	167,38	119,55	149,74	147,30	185,32	249,84	280,82	250,30
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	149,48	150,86	179,63	130,03	146,17	156,11	164,50	139,55	83,88	78,57	100,59	89,18	206,82	172,79	210,44	173,41	166,01	118,22	148,44	146,56	183,46	245,57	275,02	246,06
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,49	4,66	4,90	3,01	1,06	1,10	1,07	0,62	1,41	1,59	2,81	3,43	6,79	5,76	6,30	3,76	1,38	1,33	1,30	0,74	1,86	4,27	5,79	4,24
8.	Топливо - всего		154,97	155,52	184,53	133,04	147,24	157,20	165,57	140,16	85,29	80,16	103,41	92,61	199,79	167,01	202,68	165,60	156,30	111,66	139,82	137,51	173,05	233,42	262,42	233,85
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	149,48	150,86	179,63	130,03	146,17	156,11	164,50	139,55	83,88	78,57	100,59	89,18	193,00	161,25	196,39	161,84	154,93	110,33	138,52	136,77	171,19	229,15	256,63	229,61
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	357,04	354,20	354,93	356,04	349,39	370,95	373,18	375,60	350,50	349,08	342,53	346,40	351,74	351,23	349,98	351,53	352,09	350,63	354,37	361,24	354,39	351,94	344,33	351,95
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	5,49	4,66	4,90	3,01	1,06	1,10	1,07	0,62	1,41	1,59	2,81	3,43	6,79	5,76	6,30	3,76	1,38	1,33	1,30	0,74	1,86	4,27	5,79	4,24
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	198,10	194,53	193,87	192,62	185,93	199,56	199,28	207,51	190,97	192,23	189,57	194,73	187,68	188,92	188,24	187,18	187,59	186,85	189,15	190,67	187,97	193,78	187,63	190,55
	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	154,97	155,52	184,53	133,04	147,24	157,20	165,57	140,16	85,29	80,16	103,41	92,61	200,11	167,26	202,99	165,85	156,54	111,83	140,04	137,73	173,33	233,80	262,85	234,23
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	149,48	150,86	179,63	130,03	146,17	156,11	164,50	139,55	83,88	78,57	100,59	89,18	193,31	161,50	196,69	162,08	155,16	110,50	138,74	136,98	171,47	229,53	257,06	229,99
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,49	4,66	4,90	3,01	1,06	1,10	1,07	0,62	1,41	1,59	2,81	3,43	6,79	5,76	6,30	3,76	1,38	1,33	1,30	0,74	1,86	4,27	5,79	4,24
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Харанорская ГРЭС (Блок-3) НВ

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	121,65	119,88	120,30	58,14	105,80	119,87	121,84	124,66	140,08	150,60	139,84	150,69	133,92	120,96	133,92	129,60	95,04	129,60	126,48	114,24	69,12	0,00	0,00	133,92
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	110,74	110,64	111,68	53,55	97,40	110,97	112,57	114,85	129,16	138,03	129,11	138,50	122,71	110,99	123,19	118,85	87,08	118,75	116,10	104,84	63,40	0,00	0,00	122,74
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,29	4,32	1,13	2,66	3,19	0,00	0,00	0,37	1,43	5,57	6,00	8,70	3,81	3,12	0,81	1,92	2,30	0,00	0,00	0,27	1,03	0,00	0,00	6,28
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,60	3,81	1,01	2,43	3,00	0,00	0,00	0,36	1,32	4,98	5,38	7,90	3,38	2,76	0,72	1,70	2,04	0,00	0,00	0,23	0,91	0,00	0,00	5,56
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	84,52	86,55	84,80	43,36	77,95	88,26	91,40	97,75	99,98	105,08	100,08	115,01	117,36	108,74	120,32	117,62	88,03	119,51	118,33	106,99	63,81	0,00	0,00	123,86
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	82,32	84,75	84,34	42,22	76,65	88,26	91,40	97,58	99,38	102,80	97,56	109,59	115,51	107,18	119,90	116,66	86,86	119,51	118,33	106,85	63,28	0,00	0,00	120,62
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,20	1,80	0,46	1,14	1,30	0,00	0,00	0,17	0,60	2,28	2,52	5,42	1,85	1,57	0,41	0,97	1,17	0,00	0,00	0,14	0,53	0,00	0,00	3,24
8.	Топливо - всего		84,52	86,55	84,80	43,36	77,95	88,26	91,40	97,75	99,98	105,08	100,08	115,01	109,63	101,58	112,30	109,83	82,23	111,52	110,41	99,84	59,57	0,00	0,00	115,78
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	82,32	84,75	84,34	42,22	76,65	88,26	91,40	97,58	99,38	102,80	97,56	109,59	107,78	100,01	111,89	108,86	81,05	111,52	110,41	99,70	59,04	0,00	0,00	112,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	348,33	342,50	343,21	336,65	340,90	350,28	355,14	373,20	344,50	335,76	327,03	337,92	324,72	324,39	323,59	324,79	330,15	332,45	335,39	336,91	330,44	330,44	330,44	324,75
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	2,20	1,80	0,46	1,14	1,30	0,00	0,00	0,17	0,60	2,28	2,52	5,42	1,85	1,57	0,41	0,97	1,17	0,00	0,00	0,14	0,53	0,00	0,00	3,24
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	197,90	187,53	186,80	187,14	179,13	0,00	0,00	206,71	188,80	186,09	182,90	193,09	186,34	187,51	186,95	185,57	186,92	0,00	0,00	190,69	187,41	187,41	187,41	189,27
	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	84,52	86,55	84,80	43,36	77,95	88,26	91,40	97,75	99,98	105,08	100,08	115,01	109,81	101,74	112,48	110,00	82,36	111,70	110,60	100,01	59,68	0,00	0,00	115,98
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	82,32	84,75	84,34	42,22	76,65	88,26	91,40	97,58	99,38	102,80	97,56	109,59	107,96	100,18	112,07	109,04	81,19	111,70	110,60	99,87	59,15	0,00	0,00	112,74
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,20	1,80	0,46	1,14	1,30	0,00	0,00	0,17	0,60	2,28	2,52	5,42	1,85	1,57	0,41	0,97	1,17	0,00	0,00	0,14	0,53	0,00	0,00	3,24
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Черепетская ГРЭС (Блок-8) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	92,94	121,21	95,66	0,00	0,02	85,91	48,33	130,99	44,34	1,78	70,12	93,23	80,14	87,77	11,45	61,06	45,79	105,92	118,30	99,22	0,00	0,00	95,40	106,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	82,36	106,44	83,93	0,00	0,02	76,37	43,62	117,20	36,83	1,35	62,54	84,66	72,10	78,94	10,30	54,80	40,62	94,86	106,30	89,82	0,00	0,00	85,78	95,99
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,12	20,03	13,02	0,00	0,00	1,08	0,11	1,51	5,03	0,00	5,61	5,51	9,90	10,21	1,46	5,90	1,64	2,67	2,67	1,65	0,00	0,00	9,28	11,91
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,61	15,22	10,89	0,00	0,00	0,97	0,10	1,35	4,69	0,00	4,96	4,41	8,07	8,27	1,27	5,50	1,53	2,47	2,46	1,52	0,00	0,00	8,13	9,57
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	123,37	169,66	131,62	0,00	1,68	111,85	67,62	169,89	62,21	9,58	101,04	127,33	179,37	196,77	25,86	134,79	100,63	231,05	253,33	213,38	0,00	0,00	211,40	235,30
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	114,31	153,21	120,80	0,00	1,68	110,19	67,51	168,59	57,64	7,33	96,34	122,35	168,48	185,46	24,25	128,19	98,60	227,80	249,93	211,37	0,00	0,00	201,37	222,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	9,06	16,45	10,82	0,00	0,00	1,65	0,11	1,31	4,57	2,24	4,71	4,98	10,89	11,32	1,61	6,60	2,03	3,25	3,40	2,01	0,00	0,00	10,03	13,30
8.	Топливо - всего		123,37	169,66	131,62	0,00	1,68	111,85	67,62	169,89	62,21	9,58	101,04	127,33	168,25	184,53	24,26	126,33	94,12	216,02	236,81	199,41	0,00	0,00	198,10	220,63
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	114,31	153,21	120,80	0,00	1,68	110,19	67,51	168,59	57,64	7,33	96,34	122,35	157,35	173,21	22,65	119,73	92,09	212,77	233,42	197,40	0,00	0,00	188,06	207,33
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	341,16	345,21	342,26	0,00	9 856,04	352,93	355,72	344,64	340,86	720,01	347,31	334,50	348,58	350,35	351,21	348,39	356,36	356,19	349,22	349,82	349,82	349,82	349,45	344,21
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9,06	16,45	10,82	0,00	0,00	1,65	0,11	1,31	4,57	2,24	4,71	4,98	10,89	11,32	1,61	6,60	2,03	3,25	3,40	2,01	0,00	0,00	10,03	13,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,42	184,58	179,49	0,00	0,00	310,90	226,06	209,71	92,39	0,00	178,13	154,45	177,58	178,91	178,08	180,37	199,39	195,88	204,49	195,76	195,76	195,76	174,16	179,92
	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	123,37	169,66	131,62	0,00	1,68	111,85	67,62	169,89	62,21	9,58	101,04	127,33	168,36	184,65	24,27	126,41	94,18	216,16	236,99	199,56	0,00	0,00	198,24	220,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	114,31	153,21	120,80	0,00	1,68	110,19	67,51	168,59	57,64	7,33	96,34	122,35	157,46	173,33	22,66	119,81	92,15	212,91	233,59	197,55	0,00	0,00	188,20	207,49
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	9,06	16,45	10,82	0,00	0,00	1,65	0,11	1,31	4,57	2,24	4,71	4,98	10,89	11,32	1,61	6,60	2,03	3,25	3,40	2,01	0,00	0,00	10,03	13,30
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)																									

Приложение №4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Черепетская ГРЭС (Блок-9) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	75,95	20,94	42,49	120,24	116,13	59,91	129,36	43,82	0,00	47,25	81,76	118,54	91,02	70,33	128,25	62,06	41,37	0,00	0,00	62,06	124,11	134,24	70,33	62,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	67,49	18,74	37,26	106,81	102,77	52,88	115,19	39,66	0,00	38,06	72,80	107,28	81,91	63,36	115,18	55,72	36,73	0,00	0,00	56,32	112,21	120,73	63,34	55,88
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,74	1,37	4,22	11,80	5,23	0,75	1,63	0,35	0,00	12,83	8,57	13,82	11,24	8,18	15,10	5,99	1,48	0,00	0,00	1,02	2,96	13,75	6,84	6,92
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,14	1,04	3,52	11,20	5,03	0,68	1,45	0,31	0,00	11,94	7,57	11,06	9,17	6,62	13,19	5,59	1,39	0,00	0,00	0,94	2,68	12,85	5,99	5,56
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	102,60	30,36	61,44	161,07	148,37	80,63	165,34	58,37	0,00	81,59	116,55	170,03	204,75	155,83	283,95	136,64	91,03	0,00	0,00	136,30	267,43	291,17	157,34	139,95
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	96,34	28,76	57,09	151,20	144,55	78,60	163,95	58,07	0,00	72,52	110,10	159,31	192,23	146,71	267,07	130,05	89,23	0,00	0,00	135,05	263,77	275,98	149,88	132,16
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	6,26	1,60	4,34	9,88	3,82	2,03	1,39	0,30	0,00	9,07	6,45	10,72	12,53	9,12	16,88	6,59	1,80	0,00	0,00	1,26	3,66	15,20	7,46	7,79
8.	Топливо - всего		102,60	30,36	61,44	161,07	148,37	80,63	165,34	58,37	0,00	81,59	116,55	170,03	192,06	146,14	266,31	128,05	85,14	0,00	0,00	127,38	250,00	272,93	147,44	131,21
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	96,34	28,76	57,09	151,20	144,55	78,60	163,95	58,07	0,00	72,52	110,10	159,31	179,54	137,02	249,43	121,46	83,34	0,00	0,00	126,12	246,34	257,74	139,98	123,42
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	348,09	363,63	353,49	342,50	351,45	361,46	348,14	353,92	0,00	368,72	343,97	341,52	351,22	346,15	347,75	348,55	357,75	357,75	358,24	358,24	351,68	342,77	353,49	353,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	6,26	1,60	4,34	9,88	3,82	2,03	1,39	0,30	0,00	9,07	6,45	10,72	12,53	9,12	16,88	6,59	1,80	0,00	0,00	1,26	3,66	15,20	7,46	7,79
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,99	195,05	185,02	183,87	185,16	313,15	210,23	211,52	0,00	116,60	175,93	154,93	180,31	180,31	181,39	177,80	196,62	196,62	199,02	199,02	200,00	179,30	176,17	182,07
	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	102,60	30,36	61,44	161,07	148,37	80,63	165,34	58,37	0,00	81,59	116,55	170,03	192,19	146,24	266,49	128,14	85,20	0,00	0,00	127,47	250,19	273,13	147,54	131,31
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	96,34	28,76	57,09	151,20	144,55	78,60	163,95	58,07	0,00	72,52	110,10	159,31	179,66	137,12	249,61	121,55	83,39	0,00	0,00	126,22	246,53	257,93	140,08	123,52
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	6,26	1,60	4,34	9,88	3,82	2,03	1,39	0,30	0,00	9,07	6,45	10,72	12,53	9,12	16,88	6,59	1,80	0,00	0,00	1,26	3,66	15,20	7,46	7,79
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%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Верхнетагильская ГРЭС

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	1 227,64	1 227,64	1 173,55	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 266,57	1 266,57	1 210,77	1 266,57	1 266,57	1 266,57
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 222,76	1 226,55	1 228,14	1 251,38	1 286,46	1 320,64	1 360,14	1 283,51	1 256,49	1 261,77	1 255,86	1 261,10
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 266,57	1 266,57	1 210,77	1 266,57	1 266,57	1 266,57	1 328,79	1 328,79	1 270,25	1 328,79	1 328,79	1 328,79
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 -13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 419,01	1 408,76	1 401,89	1 394,93	1 475,88	1 503,73	1 536,99	1 554,40	1 459,33	1 460,55	1 467,90	1 531,61
	в том числе топливная составляющая	1 324,77	1 315,19	1 308,77	1 302,26	1 377,92	1 403,94	1 434,90	1 451,17	1 362,32	1 363,46	1 370,33	1 429,88
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 -13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Верхнетагильская ГРЭС (бл.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											
			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	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	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 215,70	1 215,70	1 243,88	1 215,70	1 215,70	1 215,70
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	758,26	750,17	581,70	792,82	741,91	731,31	754,16	758,24	747,51	751,38	753,49	763,26
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 277,03	1 277,03	1 306,63	1 277,03	1 277,03	1 277,03
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	869,49	869,82	872,24	865,60	868,36	864,04	901,78	900,30	910,07	900,02	900,11	907,94
	в том числе топливная составляющая	811,20	811,50	813,77	807,56	810,14	806,10	841,25	839,87	848,99	839,60	839,69	847,01
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.1 КОММод

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования <**>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 230,41	1 255,33	1 279,40	1 275,01	1 290,33	1 277,20	1 310,51	1 311,95	1 293,75	1 314,69	1 287,22	1 362,44
	в том числе топливная составляющая	1 148,51	1 171,80	1 194,29	1 190,19	1 204,50	1 192,24	1 223,24	1 224,59	1 207,58	1 227,15	1 201,47	1 271,77
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

<**> Установление тарифов на электрическую энергию 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 - 01.02.2022).

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.2,5,6

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <*>											
			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	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	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08	906,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	936,34	988,88	994,54	958,16	973,94	1 005,60	1 014,36	1 138,27	1 058,29	1 037,06	983,19	1 056,04
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <**>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06	860,06
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 -13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 224,61	1 286,96	1 269,00	1 297,32	1 300,26	1 292,02	1 312,49	1 301,43	1 310,43	1 310,74	1 307,94	1 317,18
	в том числе топливная составляющая	1 143,08	1 201,35	1 184,57	1 211,04	1 213,79	1 206,08	1 225,09	1 214,76	1 223,17	1 223,45	1 220,84	1 229,47
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 -13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

<*> Значения показателей в столбцах "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" отражены с учетом бл.1 и бл.3, которые с 2022 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации бл.1 - 01.02.2022, бл.3 - 01.03.2022).

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.3 КОММод

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования <**>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 233,82	1 299,03	1 281,68	1 271,57	1 325,30	1 266,89	1 325,13	1 296,38	1 336,32	1 321,72	1 304,82	1 344,90
	в том числе топливная составляющая	1 151,69	1 212,63	1 196,42	1 186,97	1 237,19	1 182,60	1 236,90	1 210,03	1 247,36	1 233,71	1 217,92	1 255,38
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

<**> Установление тарифов на электрическую энергию 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 - 01.03.2022).

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Гусиноозерская ГРЭС бл.4 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	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	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	679,09	1 261,79	1 293,46	1 263,67	1 265,98	1 303,66	1 289,63	1 301,61	1 293,00	1 298,58	1 342,93	1 271,78	1 284,78
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	955,22	955,26	956,01	915,99	979,80	954,74	1 016,90	981,29	984,49	936,97	1 101,55	925,98													1 177,84	1 207,43	1 179,59	1 181,75	1 216,96	1 203,85	1 214,92	1 206,87	1 212,09	1 253,54	1 187,05	1 199,19
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Ивановские ПГУ 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.																																			
	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	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	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	993,56	1042,97	1042,97	1042,97	1042,97	1042,97	1042,97	1 353,29	1 384,74	1 389,06	1 425,74	1 331,34	1 345,01	1 395,15	1 412,70	1 400,48	1 460,57	1 425,96	1 449,75
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 058,74	1 024,64	1 191,15	1 040,12	1 026,50	1 065,42	1 112,36	1 008,74	1 052,87	1 017,85	1 052,71	999,04													1 263,35	1 292,74	1 296,77	1 331,06	1 242,84	1 255,61	1 302,34	1 318,74	1 307,32	1 363,49	1 331,13	1 353,37
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Ириклинская ГРЭС

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год)														
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 156,35	1 156,63	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,60	1 207,89
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 444,63	1 442,02	1 442,96	1 356,35	1 267,71	1 285,74	1 294,41	1 306,30	1 348,06	1 448,76	1 486,08	1 464,70
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год)													
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий												
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике												
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,60	1 207,89	1 265,53	1 265,53	1 265,53	1 265,53	1 265,23	1 265,53
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год)													
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий												
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике												
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 578,33	1 571,25	1 582,62	1 579,81	1 581,96	1 576,72	1 635,25	1 635,70	1 643,64	1 653,39	1 647,01	1 646,83
	в том числе топливная составляющая	1 473,67	1 467,04	1 477,67	1 475,05	1 477,06	1 472,16	1 526,73	1 527,16	1 534,57	1 543,69	1 537,72	1 537,56
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Пермская ГРЭС

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	1 002,86	1 003,78	1 003,54	998,97	1 003,78	1 003,78	1 036,92	1 037,86	1 037,61	1 032,89	1 037,86	1 037,86
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 210,91	1 217,74	1 232,13	1 045,78	1 044,43	1 069,79	1 149,12	1 095,73	1 072,00	1 092,81	1 145,87	1 194,98
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												

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
			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	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	1 036,92	1 037,86	1 037,61	1 032,89	1 037,86	1 037,86	1 088,21	1 089,20	1 088,94	1 083,98	1 089,20	1 089,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч												
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												

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на расчетный период регулирования											
			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	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	1 319,75	1 320,18	1 325,59	1 189,33	1 199,48	1 191,69	1 238,35	1 257,28	1 230,87	1 324,40	1 244,14	1 256,17
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 232,00	1 232,40	1 237,46	1 110,11	1 119,60	1 112,32	1 155,80	1 173,49	1 148,81	1 236,22	1 161,21	1 172,45
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Пермская ГРЭС бл 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											
			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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 281,31	1 232,95	1 235,02
	в том числе топливная составляющая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 195,95	1 150,75	1 152,69
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

<*> 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 - 01.10.2023).

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров 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.																																			
	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	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	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	754,89	791,96	791,96	791,96	791,96	791,96	791,96	951,84	941,08	954,77	854,81	864,61	852,50	880,93	879,67	882,29	898,47	890,85	888,81
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	795,48	796,77	823,57	734,02	722,58	724,69	787,17	640,57	776,74	765,53	794,19	821,65													888,16	878,11	890,90	797,48	806,63	795,31	821,76	820,59	823,03	838,15	831,03	829,12
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Северо-Западная ТЭЦ

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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																			
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	838,89	838,89	769,71	835,83	835,83	838,89	849,80	849,80	779,72	846,70	846,70	849,80	849,80	849,80	779,72	846,70	846,70	849,80	890,18	890,18	816,77	886,94	886,94	890,18	1 126,20	1 107,55	1 119,39	1 052,24	1 167,95	1 210,87	1 341,37	1 291,24	1 186,67	1 255,82	1 148,31	1 155,30
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	848,92	845,62	857,49	803,28	866,53	917,94	1 009,26	1 046,28	936,28	911,80	907,90	878,14													1 051,11	1 033,68	1 044,75	981,99	1 090,13	1 130,24	1 252,08	1 205,23	1 107,50	1 172,13	1 071,65	1 078,18
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Сочинская ТЭС

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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1077,68	1130,66	1130,66	1130,66	1130,66	1130,66	1130,66	1 199,24	1 212,40	1 179,66	1 304,08	1 450,92	1 284,05	1 297,30	1 470,34	1 259,70	1 324,77	1 315,41	1 235,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 019,76	1 013,76	1 012,53	1 031,70	1 229,16	1 161,29	1 210,11	1 214,33	1 183,98	1 143,81	1 110,99	1 036,11													1 119,37	1 131,68	1 101,07	1 217,36	1 354,59	1 198,64	1 210,90	1 372,61	1 175,75	1 236,56	1 227,82	1 152,67
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Сочинская ТЭС (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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1272,27	1334,66	1334,66	1334,66	1334,66	1334,66	1334,66	1 339,28	1 363,03	1 344,70	1 417,01	1 464,44	1 479,37	1 530,61	1 462,37	1 440,82	1 508,92	1 415,85	1 398,29
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 845,51	1 956,69	1 857,65	1 843,87	1 884,88	1 899,91	1 986,55	1 920,37	0,00	5 829,07	0,00	2 654,79													1 250,26	1 272,45	1 255,32	1 322,90	1 367,22	1 381,18	1 428,94	1 365,16	1 345,02	1 408,67	1 321,69	1 305,28
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Уренгойская ГРЭС

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	864,74	864,74	864,74	864,74	864,74	864,74	919,84	919,84	919,84	879,13	864,74	864,74
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	888,54	931,16	927,72	989,99	927,91	1 022,72	1 183,76	1 139,56	1 071,71	1 035,71	985,11	948,43
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	604,43	604,43	604,43	604,43	604,43	604,43
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 110,09	1 193,36	1 178,75	1 183,20	1 133,16	1 323,30	1 413,63	1 409,42	1 302,34	1 225,31	1 239,20	1 230,03
	в том числе топливная составляющая	1 036,06	1 113,88	1 100,22	1 104,38	1 057,61	1 235,32	1 319,61	1 315,68	1 215,60	1 143,61	1 156,60	1 148,03
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров 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.																																				
	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	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	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	575,43	604,43	604,43	604,43	604,43	604,43	604,43	705,37	696,59	689,10	691,87	685,85	686,85	710,76	710,76	718,17	720,79	730,02	733,21
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	550,44	552,26	540,56	529,28	539,66	528,78	541,12	576,78	544,70	543,98	550,53	555,88													657,82	649,61	642,61	645,20	639,57	640,51	662,72	662,72	669,65	672,10	680,73	683,70
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Южноуральская ГРЭС

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	1 326,78	1 326,78	1 233,40	1 326,78	1 326,78	1 326,78	1 338,68	1 338,68	1 244,47	1 338,68	1 338,68	1 338,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 072,90	1 073,73	1 100,81	1 126,13	1 161,61	1 210,78	1 183,31	1 269,19	1 275,96	1 246,33	1 670,08	1 412,68
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1338,68	1338,68	1244,47	1338,68	1338,68	1338,68	1348,14	1348,14	1253,26	1348,14	1348,14	1348,14
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 -13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 484,30	1 528,80	1 542,38	1 506,35	1 639,03	1 631,24	1 666,58	1 687,26	1 619,24	1 548,17	1 558,01	1 583,58
	в том числе топливная составляющая	1 385,79	1 427,37	1 440,07	1 406,39	1 530,40	1 523,12	1 556,02	1 575,35	1 511,77	1 445,35	1 454,55	1 478,45
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 -13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Южноуральская ГРЭС-2 бл.1 ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	894,51	894,51	893,73	894,51	894,51	894,51	921,74	921,74	920,94	921,74	921,74	921,74
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	615,11	651,99	635,62	0,00	649,68	630,36	593,31	591,24	584,43	589,05	601,75	699,15
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	921,74	921,74	920,94	921,74	921,74	921,74	966,77	966,77	965,94	966,77	966,77	966,77
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 013,66	1 014,07	1 012,96	1 006,76	1 001,63	997,03	1 050,40	1 045,20	1 050,12	1 052,45	1 056,79	1 055,77
	в том числе топливная составляющая	945,93	946,32	945,28	939,49	934,70	930,39	980,14	975,28	979,88	982,06	986,12	985,17
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Южноуральская ГРЭС-2 бл.2 ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			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	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	894,02	893,73	897,40	902,95	902,93	902,95	921,21	920,91	924,69	930,41	930,39	930,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	694,66	654,78	636,06	619,38	645,54	640,68	593,90	605,78	589,76	597,32	590,66	616,16
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	921,21	920,91	924,69	930,41	930,39	930,41	967,16	966,85	970,81	976,82	976,80	976,82
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		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"												
	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"												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двухставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1 013,89	1 014,59	1 013,63	1 006,72	1 000,51	996,68	1 049,07	1 045,57	1 049,92	1 052,03	1 056,47	1 057,16
	в том числе топливная составляющая	946,15	946,80	945,90	939,45	933,64	930,07	978,90	975,63	979,70	981,67	1 964,99	986,46
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Костромская ГРЭС 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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	1 206,93	1 206,93	1 206,93	1 200,73	1 195,05	1 206,93	1 244,37	1 244,37	1 244,37	1 237,97	1 232,12	1 244,37	1 244,37	1 244,37	1 244,37	1 237,97	1 232,12	1 244,37	1 304,19	1 304,19	1 304,19	1 297,49	1 291,35	1 304,19	1598,31	1585,05	1585,55	1593,95	2632,11	1636,97	1690,96	1689,19	1668,18	1659,07	1650,88	1658,38
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1205,37	1177,58	1173,72	1207,02	1222,48	1223,01	1284,09	1269,37	1261,59	1256,07	1258,66	1232,04													1492,34	1479,94	1480,41	1488,26	2458,51	1528,47	1578,80	1577,15	1557,51	1549,00	1541,34	1548,35
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Костромская ГРЭС бл.4 КОММод

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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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 потоебителей	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 577,67	1 569,52	1 596,69	1 574,63	1 565,38	1 622,05	1 681,62	1 684,82	1 654,69	1 678,51	1 644,43	1 630,32
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 214,26	1 168,03	1 180,48	1 214,77	1 225,76	1 227,80	-	-	-	-	-	-													1 473,05	1 465,43	1 490,82	1 470,20	1 461,56	1 514,53	1 570,07	1 573,06	1 544,90	1 567,17	1 535,31	1 522,13
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.

<**> 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 - 01.07.2022).

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Костромская ГРЭС б.п.8 КОММод

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
(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 2023 год)																																				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																			
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																			
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																			
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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)																																			
	двуставочный тариф																																			
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																		
	ставка на оплату технологического расхода	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1573,43	1594,99	1580,99	1574,59	3168,98	1620,58	1712,55	1668,04	1655,40	1651,14	1651,64	1658,69
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													1469,09	1489,23	1476,15	1470,17	2960,26	1513,15	1598,98	1557,38	1545,56	1541,58	1542,05	1548,64
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.	двуставочный 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.

<**> 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 - 01.01.2022).

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Джубгинская ТЭС (Блок-1) 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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	1 514,41	1 515,48	1 519,71	1 519,71	1 517,10	1 519,71	1 559,70	1 560,81	1 572,43	1 565,17	1 562,47	1 565,17	1 559,70	1 560,81	1 565,17	1 565,17	1 562,47	1 565,17	1 637,40	1 638,56	1 650,77	1 643,14	1 640,32	1 643,14	1 608,45	1 600,48	1 606,58	1 593,03	1 599,78	1 614,44	1 661,66	1 678,04	1 669,56	1 640,54	1 655,19	1 667,84
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 319,22	1 332,95	1 361,12	1 345,66	1 357,71	1 363,26	1 447,09	1 398,78	1 369,92	0,00	0,00	0,00													1 501,81	1 494,37	1 500,07	1 487,40	1 493,71	1 507,41	1 551,42	1 566,73	1 558,80	1 531,68	1 545,37	1 557,20
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Джубгинская ТЭС (Блок-2) 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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	1 506,66	1 506,66	1 511,58	1 511,58	1 508,53	1 511,58	1 549,85	1 549,85	1 570,15	1 554,91	1 551,75	1 554,91	1 549,85	1 549,85	1 554,91	1 554,91	1 551,75	1 554,91	1 626,53	1 626,53	1 647,84	1 631,84	1 628,52	1 631,84	1 605,62	1 598,04	1 604,24	1 590,85	1 587,10	1 605,25	1 662,60	1 676,49	1 664,26	1 647,57	1 657,09	1 673,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 309,75	0,00	0,00	1 368,27	1 348,10	1 331,81	1 394,37	1 476,48	1 325,31	1 359,45	1 353,37	1 904,85													1 499,17	1 492,08	1 497,88	1 485,37	1 481,86	1 498,82	1 552,29	1 565,27	1 553,85	1 538,25	1 547,14	1 562,78
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Харанорская ГРЭС (ТГ-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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	664,03	664,03	664,03	664,03	664,03	664,03	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	644,36	994,03	1 032,28	1 044,16	1 059,62	1 065,17	1 062,27	1 086,60	1 103,98	1 079,49	1 076,45	1 048,72	1 067,67
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	768,72	796,09	783,38	816,26	808,24	843,59	857,94	852,34	795,24	788,56	811,83	880,65													927,59	963,34	974,44	988,89	994,07	991,37	1 013,97	1 030,22	1 007,33	1 004,49	978,58	996,28
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров 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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации 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	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	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	654,32	654,32	654,32	654,32	654,32	654,32	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	637,03	941,31	965,70	973,37	981,53	997,49	1 006,37	1 019,18	1 019,17	998,14	994,46	994,55	982,71
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	743,41	766,00	755,17	788,46	786,96	795,41	811,98	849,62	769,41	744,73	755,62	791,30													878,32	901,11	908,28	915,91	930,82	939,12	950,97	950,96	931,31	927,86	927,95	916,88
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Черепетская ГРЭС (Блок-8) 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
(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 2023 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения	руб./МВт в мес.																																				
	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	руб./МВт·ч																																				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																					
	двуставочный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода	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	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 436,19	1 436,19	1 436,19	1 436,19	1 436,19	1 436,19	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	1421,42	2 336,76	2 349,23	2 355,04	2 339,45	2 427,48	2 401,35	2 351,08	2 353,25	2 331,21	2 331,21	2 347,56	2 312,72
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 387,99	1 439,42	1 439,39	0,00	107 174,34	1 442,90	1 547,61	1 438,51	1 564,81	5 422,20	1 540,34	1 445,20													2 182,48	2 194,14	2 199,56	2 184,99	2 267,26	2 242,84	2 195,74	2 197,76	2 177,16	2 177,16	2 192,44	2 159,89
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.

Приложение №5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Черепетская ГРЭС (Блок-9) ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год)														
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств	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)													
	двуставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода	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	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 223,22
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 427,45	1 534,54	1 532,47	1 415,60	1 406,53	1 486,40	1 423,27	1 464,03	0,00	1 905,37	1 512,41	1 484,91
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												

N п/п	Наименование показателей	Показатели, утвержденные на базовый период <*>											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год)													
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий												
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике												
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств												
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двуставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93	1197,93
	в том числе топливная составляющая												
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

N п/п	Наименование показателей	Предложения на расчетный период регулирования											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2023 год)													
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий												
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике												
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств												
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)												
	двуставочный тариф												
	ставка на содержание сетей												
	ставка на оплату технологического расхода												
	одноставочный тариф												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)												
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:												
	менее 150 кВт												
	от 150 кВт до 670 кВт												
	от 670 кВт до 10 МВт												
	не менее 10 МВт												
4.	Для генерирующих объектов												
4.1.	цена на электрическую энергию	2 346,73	2 315,67	2 318,61	2 333,94	2 428,99	2 373,02	2 377,10	2 397,81	2 350,78	2 285,84	2 366,23	2 365,08
	в том числе топливная составляющая	2 191,80	2 162,77	2 165,51	2 179,84	2 268,67	2 216,36	2 220,05	2 239,41	2 195,45	2 134,76	2 209,89	2 208,82
4.2.	цена на генерирующую мощность												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:												
	1,2 - 2,5 кг/см2												
	2,5 - 7,0 кг/см2												
	7,0 - 13,0 кг/см2												
	> 13 кг/см2												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию												
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:												
	вода												
	пар												

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