

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую в ценовых зонах оптового рынка по договорам,
заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации
с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями,
энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности)
которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей),
в целях обеспечения потребления электрической энергии населением
и (или) приравненными к нему категориями потребителей,
на 2024 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

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" без ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	615,00	615,00	615,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	597,20	570,60	569,54
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 468,85	2 254,32	2 254,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 258,73	2 064,70	2 057,29
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	182,01	187,46	184,47
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	172,68	178,14	175,20
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 721,91	3 777,90	4 256,09
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 090,23	2 814,99	3 242,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	631,68	962,91	1 013,48
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 204,64	2 935,57	3 377,06
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 087,02	2 807,89	3 235,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	365,09	350,90	356,34
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	117,63	127,68	142,06
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	174,35	177,10	176,11
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	3 721,91	3 777,90	4 256,09
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 090,23	2 814,99	3 242,61
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	631,68	962,91	1 013,48
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	447,15	447,15	447,15
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	411,75	426,62	424,57
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 746,85	2 483,64	2 752,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 683,58	2 421,88	2 684,51
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 137,71	2 147,40	2 527,41
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 137,71	2 147,40	2 527,41
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 133,84	2 143,55	2 522,68
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 133,84	2 143,55	2 522,68
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	222,07	224,30	222,07
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	2 137,71	2 147,40	2 527,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 137,71	2 147,40	2 527,41
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Ириклинская ГРЭС" без блока 4

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	2 130,00	2 430,00	2 180,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 089,07	2 394,63	2 136,13
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 954,59	5 720,27	5 280,02
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 643,31	5 398,96	5 005,78
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,05	12,23	10,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,86	3,73	3,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 575,79	10 436,80	11 716,22
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	8 220,65	7 192,92	8 480,38
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 355,14	3 243,88	3 235,84
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		8 218,20	7 178,83	8 467,20
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	8 212,45	7 169,96	8 457,60
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	337,13	335,20	333,37
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	5,76	8,87	9,60
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,54	185,90	190,67
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	10 575,79	10 436,80	11 716,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	8 220,65	7 192,92	8 480,38
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 355,14	3 243,88	3 235,84
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Ириклинская ГРЭС" блок 4

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>, <*>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	0,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	294,13	0,00	324,55
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 144,66	0,00	1 178,86
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 075,79	0,00	1 116,39
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,91	0,00	1,76
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,12	0,00	0,51
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 965,70	0,00	2 506,73
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 610,71	0,00	1 905,64
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	354,99	0,00	601,09
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 612,28	0,00	1 902,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 609,19	0,00	1 900,56
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	356,21	0,00	336,15
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	3,09	0,00	1,69
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,24	0,00	193,28
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	1 965,70	0,00	2 506,73
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 610,71	0,00	1 905,64
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	354,99	0,00	601,09
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<*> Планируемая дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024, ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 4 (объект КОММод) и по ИГРЭС (кроме ТГ-4) утверждена на одном уровне без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Приложение 4. Филиал "Ириклинская ГРЭС" без блока 4 ". Ставка на мощность на 2023 год не утверждена.

Значения показателей в столбце "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» на 2024 г.

Филиал "Пермская 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	Показатели, утвержденные на базовый период <*>, <***>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	820,00	-	850,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	820,00	-	827,82
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	-	-	3 353,78
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	3 250,10
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	119,67
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	113,84
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	587,05	-	7 893,88
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	4 184,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	587,05	-	3 709,71
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	4 235,14
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	4 149,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	301,13
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	85,85
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	169,72
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	587,05	-	7 893,88
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	4 184,17
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	587,05	-	3 709,71
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.12.2023, ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 1 (объект КОММод) и по ПермГРЭС без ДПМ/НВ (кроме блока 1) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Приложение 4. Филиал "Пермская ГРЭС" без ДПМ/НВ (кроме блока 1)". Ставка на мощность утверждена в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Значения показателей в столбце "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» на 2024 г.

Филиал "Пермская ГРЭС" без ДПМ/НВ (кроме блока 1)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>, <***>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	1 640,00	2 467,50	1 640,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 619,07	2 422,06	1 600,78
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 462,25	6 186,55	2 721,24
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 256,61	5 997,08	2 634,18
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	290,25	276,16	151,90
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	267,61	257,76	143,91
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 835,96	11 448,14	6 962,91
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 171,70	6 750,60	3 553,84
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 664,26	4 697,53	3 409,07
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		7 340,99	6 887,35	3 649,58
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 162,71	6 719,33	3 539,20
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	310,45	306,00	310,85
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	178,28	168,01	110,38
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,10	166,60	168,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	8 835,96	11 448,14	6 962,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 171,70	6 750,60	3 553,84
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 664,26	4 697,53	3 409,07
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Пермская ГРЭС" ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
о					
1.	Установленная мощность	МВт	903,00	903,00	903,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	879,44	866,36	865,84
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 115,28	5 428,58	5 537,29
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 004,47	5 338,48	5 442,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 714,33	4 618,80	5 098,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 714,33	4 618,80	5 098,50
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 705,82	4 610,30	5 088,91
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 705,82	4 610,30	5 088,91
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	217,27	218,50	218,06
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		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	4 714,33	4 618,80	5 098,50
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 714,33	4 618,80	5 098,50
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	24,00	24,00	24,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	23,65	23,57	23,66
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	144,17	135,72	138,46
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	129,61	119,79	121,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	75,26	81,93	78,85
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	72,37	80,11	77,20
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	400,84	748,88	826,25
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	135,53	122,20	166,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	265,31	626,68	659,59
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		163,32	149,90	205,34
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	135,32	120,89	165,25
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	438,41	416,40	432,12
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	28,00	29,01	40,08
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	159,87	151,30	167,32
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	400,84	748,88	826,25
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	135,53	122,20	166,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	265,31	626,68	659,59
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Уренгойская ГРЭС_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
о					
1.	Установленная мощность	МВт	505,70	505,70	505,70
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	489,65	491,46	490,29
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 035,65	3 118,68	3 516,48
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 967,23	3 056,30	3 446,35
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 771,00	2 944,70	4 019,04
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 253,09	1 788,47	2 586,04
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 517,90	1 156,23	1 433,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 247,50	1 783,61	2 578,84
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 247,50	1 783,61	2 578,84
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	243,00	246,00	245,01
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		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	3 771,00	2 944,70	4 019,04
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 253,09	1 788,47	2 586,04
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 517,90	1 156,23	1 433,00
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Ивановские ПГУ_НВ_Блок 1"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <***>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	-	-	325,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	315,73
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	-	-	1 701,67
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	1 658,96
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	3 051,54
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 128,76
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	922,78
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	2 125,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 125,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	237,42
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	-	-	3 051,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 128,76
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	922,78
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбце "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

<***> Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) впервые в связи с выводением блока из консервации (дата начала поставки электрической энергии (мощности) - 01.01.2024).

Филиал "Ивановские ПГУ_НВ_Блок 2"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	325,00	325,00	325,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	312,75	315,89	315,92
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	279,91	279,54	279,42
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	259,52	257,65	257,53
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 533,51	1 051,67	1 304,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	340,62	308,48	380,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 192,89	743,19	923,34
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		340,06	308,07	380,12
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	340,06	308,07	380,12
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	259,98	260,30	260,52
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		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	1 533,51	1 051,67	1 304,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	340,62	308,48	380,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 192,89	743,19	923,34
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023г. и 2024 г.

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	900,00	900,00	900,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	850,82	834,91	854,19
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 672,08	5 028,66	5 573,74
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 557,61	4 930,25	5 452,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 830,08	2 039,00	2 361,13
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 826,29	2 035,36	2 357,30
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 215,44	8 542,75	10 756,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 384,05	4 830,79	6 766,27
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 831,39	3 711,96	3 989,73
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		6 496,85	6 094,30	8 625,29
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 374,01	4 812,57	6 744,65
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	224,50	223,50	220,87
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 122,84	1 281,73	1 880,63
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	142,28	142,80	142,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 27.08.2021 № 824	Приказ Минэнерго России от 01.07.2022 № 618	Приказ Минэнерго России от 01.07.2022 № 618
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	7 215,44	8 542,75	10 756,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 384,05	4 830,79	6 766,27
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 831,39	3 711,96	3 989,73
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "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	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	200,00	-	200,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	190,61	-	189,53
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	783,37	-	906,65
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	704,22	-	824,11
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,09	-	36,67
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	17,46	-	33,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 957,10	-	2 303,74
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	863,04	-	1 193,12
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 094,06	-	1 110,62
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		873,94	-	1 211,93
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	862,02	-	1 185,72
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	381,67	-	370,23
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	11,92	-	26,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,56	-	185,25
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	1 957,10	-	2 303,74
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	863,04	-	1 193,12
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 094,06	-	1 110,62
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 1 (объект КОММод) и по ГоГРЭС без ДПМ/НВ (блок 5, 6) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.5,6" ". Ставка на мощность утверждена в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.2"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования <***>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	190,00	-	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	182,37	-	198,78
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	765,70	-	938,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	695,04	-	852,32
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,23	-	39,95
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31,38	-	36,84
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 222,18	-	2 023,42
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	817,14	-	1 247,95
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	405,04	-	775,47
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		835,20	-	1 268,89
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	816,16	-	1 240,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	385,42	-	374,29
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	19,03	-	28,59
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	187,65	-	185,37
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	1 222,18	-	2 023,42
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	817,14	-	1 247,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	405,04	-	775,47
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбце "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

<***> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2024, ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 2 (объект КОММод) и по ГогРЭС без ДПМ/НВ (блок 5, 6) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.5,6" ". Ставка на мощность на 2023 год не утверждалась.

Филиал "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	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	201,07	-	204,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	191,96	-	193,27
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	804,49	-	904,13
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	725,43	-	819,52
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,82	-	42,05
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,12	-	38,72
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 830,16	-	2 496,72
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	898,48	-	1 192,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	931,68	-	1 304,72
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		909,59	-	1 213,95
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	897,43	-	1 184,65
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	368,24	-	371,84
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	12,16	-	29,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,31	-	180,53
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	1 830,16	-	2 496,72
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	898,48	-	1 192,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	931,68	-	1 304,72
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 3 (объект КОММод) и по ГогРЭС без ДПМ/НВ (блок 5, 6) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.5,6" ". Ставка на мощность утверждена в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

Филиал "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	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	210,00	210,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	198,66	197,85	197,22
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	971,40	976,03	945,34
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	881,32	878,44	859,21
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	54,16	20,06	37,71
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	49,57	18,67	34,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 028,35	1 516,43	2 077,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	982,17	783,28	1 195,82
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 046,18	733,15	882,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 011,85	791,12	1 221,07
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	980,91	781,88	1 194,08
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	349,84	364,30	357,45
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	30,94	9,23	26,99
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,20	189,90	185,41
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	
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	2 028,35	1 516,43	2 077,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	982,17	783,28	1 195,82
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 046,18	733,15	882,11
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.5,6"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	420,00	1 014,00	420,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	396,96	971,99	398,44
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 870,41	3 497,25	1 671,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 704,17	3 145,33	1 498,22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	105,96	207,45	75,43
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	96,98	192,76	69,51
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 795,91	5 203,11	3 483,21
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 145,38	2 864,90	2 461,71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	650,54	2 338,21	1 021,50
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 208,22	2 930,25	2 509,13
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 142,98	2 838,25	2 448,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	378,13	366,00	372,91
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	65,24	92,00	60,86
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,77	181,80	185,55
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	
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	2 795,91	5 203,11	3 483,21
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 145,38	2 864,90	2 461,71
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	650,54	2 338,21	1 021,50
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_бл.1_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	422,08	422,08	422,08
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	394,07	399,79	411,20
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 987,96	2 763,72	1 475,81
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 911,86	2 699,53	1 440,42
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 246,91	3 872,17	2 820,01
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 190,50	2 825,54	1 618,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 056,42	1 046,64	1 201,83
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 186,35	2 821,24	1 615,48
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 186,35	2 821,24	1 615,48
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	222,44	221,30	221,73
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		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	3 246,91	3 872,17	2 820,01
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 190,50	2 825,54	1 618,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 056,42	1 046,64	1 201,83
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_бл.2_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования<*>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	422,42	422,42	422,42
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	421,16	407,24	405,81
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	171,97	2 499,44	2 341,75
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	166,85	2 441,61	2 275,57
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 321,71	2 552,86	3 802,82
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	119,21	2 552,86	2 616,75
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 202,51	-	1 186,07
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		118,99	2 548,97	2 612,74
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	118,99	2 548,97	2 612,74
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	230,18	221,30	226,94
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		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	1 321,71	2 552,86	3 802,82
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	119,21	2 552,86	2 616,75
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 202,51	-	1 186,07
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<*> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПП с января 2024 года.

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Сочинская ТЭС" без НВ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	78,00	78,00	78,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	68,95	71,77	71,99
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	455,95	455,26	340,54
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	436,31	434,57	323,76
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	202,12	168,10	136,67
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	201,89	167,92	136,52
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	809,27	1 380,90	1 362,54
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	517,28	518,77	454,93
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	291,99	862,13	907,60
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		622,10	609,34	539,27
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	516,66	517,19	453,67
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	246,25	240,30	246,06
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	105,44	92,15	85,60
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	109,20	111,40	110,91
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	809,27	1 380,90	1 362,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	517,28	518,77	454,93
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	291,99	862,13	907,60
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "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	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	82,50	82,50	82,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	74,92	76,85	76,38
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	423,80	349,87	442,43
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	407,16	333,45	420,49
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	43,76	49,93	88,41
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	43,71	49,88	88,31
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	899,49	562,93	859,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	516,63	441,60	636,29
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	382,86	121,33	223,23
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		539,29	468,62	691,30
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	516,03	441,07	634,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	261,63	265,50	265,23
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	23,26	27,55	56,31
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	110,56	111,30	112,78
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	899,49	562,93	859,52
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	516,63	441,60	636,29
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	382,86	121,33	223,23
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Харанорская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	430,00	430,00	430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	409,86	395,67	401,85
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 970,56	2 447,30	2 113,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 806,30	2 230,12	1 924,62
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	64,42	86,12	68,30
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	58,54	77,28	61,22
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 505,81	3 517,17	4 119,97
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 576,42	1 636,59	2 103,78
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	929,39	1 880,58	2 016,19
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 602,64	1 657,11	2 131,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 573,86	1 623,66	2 091,91
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	354,07	351,60	356,63
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	28,78	33,45	39,99
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	194,66	188,80	193,31
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	2 505,81	3 517,17	4 119,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 576,42	1 636,59	2 103,78
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	929,39	1 880,58	2 016,19
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
0					
1.	Установленная мощность	МВт	235,00	235,00	235,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	219,20	218,59	215,58
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 563,75	1 169,04	1 464,24
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 440,06	1 067,22	1 342,09
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,03	19,55	36,99
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	45,89	17,31	33,02
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 494,39	1 640,37	2 497,58
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 160,65	830,34	1 533,37
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 333,74	810,03	964,21
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 180,79	837,26	1 554,37
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 158,60	828,64	1 530,65
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	335,47	328,50	333,84
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	22,18	8,62	23,72
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,74	187,60	188,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	2 494,39	1 640,37	2 497,58
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 160,65	830,34	1 533,37
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 333,74	810,03	964,21
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	225,00	225,00	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	213,90	213,50	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	732,64	850,97	678,02
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	647,58	764,61	602,11
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	78,00	57,28	60,59
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	66,41	48,78	51,64
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 237,52	1 809,00	2 196,78
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 178,58	1 250,06	1 572,77
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 058,95	558,94	624,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 206,59	1 296,82	1 652,38
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 177,65	1 248,84	1 571,64
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	340,03	350,00	339,63
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	28,94	47,97	80,74
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	198,01	181,30	176,13
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	2 237,52	1 809,00	2 196,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 178,58	1 250,06	1 572,77
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 058,95	558,94	624,00
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <***>
0					
1.	Установленная мощность	МВт	225,00	225,00	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	215,75	214,33	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	617,89	856,11	675,65
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	548,31	770,16	598,23
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,71	73,47	66,18
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	40,57	63,97	57,13
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 945,83	1 248,73	2 231,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 034,50	1 248,73	1 607,62
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	911,34	-	624,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 057,40	1 308,55	1 693,84
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 033,72	1 247,50	1 606,57
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	352,92	350,00	349,24
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	23,68	61,05	87,27
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	193,57	181,30	174,55
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	1 945,83	1 248,73	2 231,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 034,50	1 248,73	1 607,62
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с января 2024 года.

Филиал "Костромская ГРЭС" (блок 1,3,5,6,9)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	2 400,00	3 660,00	2 450,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 351,96	3 587,44	2 403,54
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	11 447,68	12 518,96	7 393,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	11 085,51	12 085,99	7 143,95
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	135,14	187,92	98,46
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	125,09	172,42	90,37
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	17 438,88	21 465,49	16 401,58
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	14 738,72	16 124,44	12 477,95
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 700,16	5 341,05	3 923,63
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		14 815,21	16 210,10	12 537,29
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	14 722,89	16 075,45	12 446,93
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	309,17	308,60	311,51
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	92,32	134,65	90,35
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,64	167,10	165,13
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	17 438,88	21 465,49	16 401,58
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	14 738,72	16 124,44	12 477,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 700,16	5 341,05	3 923,63
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 2_КОММод"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	-	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	298,65	-	321,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	281,24	-	1 744,27
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	271,73	-	1 684,71
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,43	-	23,83
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	9,56	-	22,04
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	625,18	-	3 591,66
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	332,17	-	2 842,74
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	293,01	-	748,92
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		338,25	-	2 857,29
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	331,81	-	2 835,43
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	319,69	-	301,53
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	6,44	-	21,86
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	162,79	-	165,35
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	625,18	-	3 591,66
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	332,17	-	2 842,74
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	293,01	-	748,92
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2024, ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 2 (объект КОММод) и по КоГРЭС(блок 1,3,5,6,9) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Костромская ГРЭС" (блок 1,3,5,6,9)". Ставка на мощность утверждена в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

Филиал "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	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	315,00	-	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	310,73	-	321,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 101,80	-	1 474,82
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 067,20	-	1 424,14
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,39	-	24,33
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,64	-	22,42
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 654,17	-	3 563,07
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 260,26	-	2 445,98
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	393,91	-	1 117,09
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 266,36	-	2 462,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 258,66	-	2 439,79
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	284,08	-	305,94
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,70	-	22,45
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	162,33	-	165,82
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	1 654,17	-	3 563,07
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 260,26	-	2 445,98
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	393,91	-	1 117,09
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 4 (объект КОММод) и по КоГРЭС(блок 1,3,5,6,9) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Костромская ГРЭС" (блок 1,3,5,6,9)". Ставка на мощность утверждена в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 7_КОММод"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	-	272,92
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	292,47	-	266,22
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 581,11	-	1 514,09
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 524,60	-	1 461,85
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,22	-	20,93
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	16,75	-	19,37
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 951,85	-	3 031,92
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 533,15	-	2 492,45
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	418,71	-	539,47
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 541,97	-	2 505,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 530,98	-	2 486,10
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	313,23	-	303,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	10,98	-	19,14
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,01	-	164,37
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	1 951,85	-	3 031,92
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 533,15	-	2 492,45
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	418,71	-	539,47
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024, ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 7 (объект КОММод) и по КОГРЭС(блок 1,3,5,6,9) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Костромская ГРЭС" (блок 1,3,5,6,9)". Ставка на мощность на 2023 год не утверждена.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

Филиал "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	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	330,00	-	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	321,84	-	321,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 867,81	-	1 450,82
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 801,10	-	1 399,91
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,01	-	27,31
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,46	-	25,17
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 191,27	-	3 466,06
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 703,17	-	2 384,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	488,10	-	1 081,18
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 711,76	-	2 403,82
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 700,63	-	2 378,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,60	-	303,45
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	11,13	-	25,01
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,12	-	164,54
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	-
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	2 191,27	-	3 466,06
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 703,17	-	2 384,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	488,10	-	1 081,18
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

<***> Ставка на электрическую энергию на 2023 год по блоку 8 (объект КОММод) и по КоГРЭС(блок 1,3,5,6,9) утверждена на одном уровне, без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Филиал "Костромская ГРЭС" (блок 1,3,5,6,9)". Ставка на мощность утверждена в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г.

Филиал "Джубинская ТЭС_бл.1_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	98,80	98,80	98,80
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	96,93	98,12	96,81
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	33,82	60,00	63,05
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	29,48	56,74	59,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	422,02	349,22	388,12
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	47,23	92,36	105,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	374,79	256,86	282,95
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		47,23	92,27	105,07
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	47,23	92,27	105,07
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	293,22	292,10	292,68
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		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	422,02	349,22	388,12
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	47,23	92,36	105,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	374,79	256,86	282,95
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Джубгинская ТЭС_бл.2_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	99,20	99,20	99,20
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	97,67	97,81	96,82
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	11,00	60,00	56,83
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	9,85	56,87	53,81
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	810,79	348,55	377,56
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16,69	92,47	94,58
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	794,10	256,07	282,99
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		16,69	92,38	94,48
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16,69	92,38	94,48
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	288,73	292,10	291,64
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		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-
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	810,79	348,55	377,56
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16,69	92,47	94,58
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	794,10	256,07	282,99
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	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2022 №425) в составе инвестиционной программы Общества на период 2023-2027 годы

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2023 г. и 2024 г.

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 189,56	1 248,00	1 363,39	1 363,39	1 363,39	1 576,16
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 186,63	1 244,85	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 572,46
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	126 591,49	133 127,84	140 628,52	140 628,52	140 628,52	148 289,69
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	835,81	940,48	1 011,55	1 011,55	1 011,55	1 396,68
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	835,81	940,48	1 011,55	1 011,55	1 011,55	1 396,68
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	11,27	12,41	13,78	13,78	13,78	90,57
	вода	руб./куб. метр	11,27	12,41	13,78	13,78	13,78	90,57
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" _ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	772,90	811,89	886,67	886,67	886,67	941,48
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	771,65	810,50	885,07	885,07	885,07	939,72
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.

Филиал "Ириклинская ГРЭС" без блока 4

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 161,22	1 216,63	1 332,28	1 332,28	1 332,28	1 694,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 157,56	1 212,72	1 328,03	1 328,03	1 328,03	1 689,57
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	104 957,12	108 703,54	112 887,15	112 887,15	112 887,15	126 234,14
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 437,99	1 437,99	1 441,55	1 441,55	1 441,55	13 062,45
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 437,99	1 437,99	1 441,55	1 441,55	1 441,55	13 062,45
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	38,82	41,39	43,87	43,87	43,87	114,92
	вода	руб./куб. метр	38,82	41,39	43,87	43,87	43,87	114,92
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС" блок 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 <***>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	-	-	1 332,28	1 332,28	1 332,28	1 706,97
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	1 328,03	1 328,03	1 328,03	1 702,42
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	154 339,83	154 339,83
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	1 441,55	1 441,55	1 441,55	13 062,45
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	1 441,55	1 441,55	1 441,55	13 062,45
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	-	-	43,87	43,87	43,87	114,92
	вода	руб./куб. метр	-	-	43,87	43,87	43,87	114,92
	пар	руб./куб. метр						

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

<***> Ставка на мощность на 2023 год не утверждена.

<***> Планируемая дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024.

Филиал "Пермская 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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	-	-	1 125,65	1 125,65	1 125,65	1 287,40
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	1 120,43	1 120,43	1 120,43	1 276,67
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	184 581,47	184 581,47	373 443,12	373 443,12
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	920,35	920,35	920,35	1 022,51
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	920,35	920,35	920,35	1 022,51
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.

Филиал "Пермская ГРЭС" без ДПМ/НВ (кроме блока 1)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	982,41	1 031,01	1 125,65	1 125,65	1 125,65	1 349,13
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	977,88	1 026,18	1 120,43	1 120,43	1 120,43	1 343,57
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	149 043,41	154 899,54	161 623,13	161 623,13	161 623,13	177 469,18
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	830,24	846,43	920,35	920,35	920,35	1 022,51
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	830,24	846,43	920,35	920,35	920,35	1 022,51
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.

Филиал "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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	755,30	792,39	865,19	865,19	865,19	936,73
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	754,05	791,00	863,60	863,60	863,60	934,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	887,95	933,00	1 020,15	1 020,15	1 020,15	1 371,11
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	878,22	922,73	1 009,19	1 009,19	1 009,19	1 359,53
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 003 515,00	2 100 195,37	2 215 882,36	2 215 882,36	2 215 882,36	2 323 282,05
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 774,07
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 774,07
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	130,45	135,09	147,25	147,25	147,25	2 085,42
	вода	руб./куб. метр	130,45	135,09	147,25	147,25	147,25	2 085,42
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	510,24	535,95	585,18	585,18	585,18	750,37
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	508,98	534,56	583,58	583,58	583,58	748,28
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	с 01.10.2022 185 834,47	196 055,37	196 055,37	196 055,37	243 561,47
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.

Филиал "Ивановские ПГУ_НВ_блок 1"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования <***>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч					1 283,18	1 283,18
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 281,42	1 281,42
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					243 561,47	243 561,47
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) впервые в связи с выводением блока из консервации (дата начала поставки электрической энергии (мощности) - 01.01.2024).

Филиал "Ивановские ПГУ_НВ_блок 2"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 042,04	1 093,85	1 197,28	1 197,28	1 197,28	1 478,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 040,78	1 092,46	1 195,69	1 195,69	1 195,69	1 476,03
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	185 834,47	185 834,47	196 055,37	196 055,37	196 055,37	243 561,47
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.

Филиал "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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	867,53	908,76	979,83	979,83	979,83	1 240,98
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	864,38	905,37	976,13	976,13	976,13	1 237,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	334 482,33	351 013,44	370 495,83	370 495,83	370 495,83	389 231,56
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	712,54	729,23	786,23	786,23	786,23	1 105,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	712,54	729,23	786,23	786,23	786,23	1 105,23
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.

Филиал "Гусинозерская 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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			910,84	910,84	910,84	1 447,76
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			902,37	902,37	902,37	1 438,79
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<*>	<*>	488 311,31	488 311,31
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
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	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	пар	руб./куб. метр						

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

<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	руб./МВт в мес.		460 104,25	462 063,30	460 009,03	460 630,31	459 913,81
<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.		459 818,59	459 770,98	460 392,25	459 675,75	460 297,03

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.2"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>		Предложения на расчетный период регулирования <***>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			910,84	910,84	910,84	1 464,19
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			902,37	902,37	902,37	1 455,22
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					325 090,91	325 090,91
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
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	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	пар	руб./куб. метр						

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

<***> Ставка на мощность на 2023 год не утверждалась.

Филиал "Гусинозерская 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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			910,84	910,84	910,84	1 454,52
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			902,37	902,37	902,37	1 445,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<*>	<*>	562 561,72	562 561,72
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
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	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	пар	руб./куб. метр						

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

<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	руб./МВт в мес.		528 941,30	531 045,14	528 806,88	529 463,35	528 672,46
<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.		528 538,04	528 470,83	529 127,30	528 336,41	528 992,88

Филиал "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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	746,65	746,65	891,67	891,67	891,67	1 391,76
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	745,25	745,25	890,08	890,08	890,08	1 389,74
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	292 706,15	292 706,15	308 804,99	308 804,99	308 804,99	372 721,25
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
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	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусинозерская ГРЭС_бл.5,6"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	774,21	774,21	910,84	910,84	910,84	1 643,09
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	766,29	766,29	902,37	902,37	902,37	1 634,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	182 081,24	190 582,17	200 465,11	200 465,11	200 465,11	213 646,61
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	989,45	989,45	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 789,63
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	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	84,36
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_бл.1_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	911,82	956,37	1 046,68	1 046,68	1 046,68	1 123,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	910,57	954,98	1 045,09	1 045,09	1 045,09	1 121,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			218 164,75	218 164,75	243 561,47	243 561,47
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.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_бл.2_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования <*>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	911,73	957,22	1 045,56	1 045,56	1 045,56	1 149,93
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	910,48	955,82	1 043,97	1 043,97	1 043,97	1 148,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					243 561,47	243 561,47
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 мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с января 2024 года.

Филиал "Сочинская ТЭС" без НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 042,99	1 094,27	1 193,75	1 193,75	1 193,75	1 405,15
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 039,88	1 090,93	1 190,10	1 190,10	1 190,10	1 401,23
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	904 601,13	948 730,03	1 001 053,71	1 001 053,71	1 001 053,71	1 050 645,13
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	850,14	898,93	979,83	979,83	979,83	1 611,51
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	850,14	898,93	979,83	979,83	979,83	1 611,51
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.

Филиал "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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 155,97	1 212,66	1 324,34	1 324,34	1 324,34	1 513,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 154,71	1 211,26	1 322,75	1 322,75	1 322,75	1 510,09
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	119 001,28	124 713,34	131 572,57	131 572,57	131 572,57	243 561,47
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	850,14	898,93	979,83	979,83	979,83	1 611,51
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	850,14	898,93	979,83	979,83	979,83	1 611,51
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.

Филиал "Харанорская ГРЭС"

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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	623,73	623,73	733,86	733,86	733,86	1 093,09
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	618,35	618,35	728,06	728,06	728,06	1 086,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	356 892,12	375 327,64	396 075,27	396 075,27	396 075,27	418 108,92
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	839,51	1 194,46	896,27	896,27	896,27	2 637,42
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	839,51	1 194,46	896,27	896,27	896,27	2 637,42
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	83,52	85,29	74,10	74,10	74,10	304,47
	вода	руб./куб. метр	83,52	85,29	74,10	74,10	74,10	304,47
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Харанорская ГРЭС_бл. 3_ДПМ_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	663,72	663,72	778,04	778,04	778,04	1 142,53
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	662,33	662,33	776,45	776,45	776,45	1 140,50
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	292 706,15	292 706,15	308 804,99	308 804,99	308 804,99	372 721,25
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	839,51	1 194,46	896,27	896,27	896,27	2 637,42
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	839,51	1 194,46	896,27	896,27	896,27	2 637,42
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	83,52	85,29	74,10	74,10	74,10	304,47
	вода	руб./куб. метр	83,52	85,29	74,10	74,10	74,10	304,47
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Черепетская ГРЭС_бл.8_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 421,42	1 421,42	1 634,90	1 634,90	1 634,90	2 612,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 420,03	1 420,03	1 633,31	1 633,31	1 633,31	2 610,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			218 164,75	218 164,75	218 164,75	243 561,47
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 489,08	1 519,75	1 638,25	1 638,25	1 638,25	3 438,61
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 489,08	1 519,75	1 638,25	1 638,25	1 638,25	3 438,61
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	16,46	17,68	20,26	20,26	20,26	28,86
	вода	руб./куб. метр	16,46	17,68	20,26	20,26	20,26	28,86
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Черепетская ГРЭС_бл.9_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования <***>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 408,32	1 408,32	1 621,39	1 621,39	1 621,39	2 687,32
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 406,93	1 406,93	1 619,80	1 619,80	1 619,80	2 685,55
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					243 561,47	243 561,47
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 489,08	1 519,75	1 638,25	1 638,25	1 638,25	3 438,61
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 489,08	1 519,75	1 638,25	1 638,25	1 638,25	3 438,61
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	16,46	17,68	20,26	20,26	20,26	28,86
	вода	руб./куб. метр	16,46	17,68	20,26	20,26	20,26	28,86
	пар	руб./куб. метр						

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

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с января 2024 года.

Филиал "Костромская ГРЭС" (блок 1,3,5,6,9)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 167,93	1 224,08	1 334,14	1 334,14	1 334,14	1 746,65
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 164,45	1 220,35	1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 742,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	114 094,81	118 766,26	124 068,38	124 068,38	124 068,38	136 036,34
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
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.

Филиал "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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			1 334,14	1 334,14	1 334,14	1 717,51
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 713,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<*>	<*>	289 198,06	289 198,06
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
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.

<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	руб./МВт в мес.		164 197,12	164 197,12	164 197,12	164 197,12	164 197,12
<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.		267 317,33	267 279,85	268 047,56	267 204,87	267 972,59

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 7_КОММод"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			1 334,14	1 334,14	1 334,14	1 705,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 700,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					168 870,34	168 870,34
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
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.

<***> Ставка на мощность на 2023 год не утверждена.

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 8_КОММод"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч			1 334,14	1 334,14	1 334,14	1 703,60
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 699,26
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<*>	<*>	279 901,14	279 901,14
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	909,25	941,08	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 358,40
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.

<*> Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	руб./МВт в мес.	259 849,74	262 391,60	259 782,02	260 606,73	259 714,30	260 539,01
	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
руб./МВт в мес.	259 646,57	259 612,71	260 437,42	259 544,98	260 369,70	259 477,26	

Филиал "Джубгинская ТЭС_бл.1_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 400,98	1 470,77	1 627,72	1 627,72	1 627,72	1 763,75
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 399,72	1 469,38	1 626,12	1 626,12	1 626,12	1 761,88
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.				218 164,75	218 164,75	243 561,47
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 мощность впервые с ноября 2023 года в связи с прекращением ДПМ

Филиал "Джубгинская ТЭС_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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 401,04	1 470,36	1 626,12	1 626,12	1 626,12	1 757,51
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 399,79	1 468,96	1 624,53	1 624,53	1 624,53	1 755,64
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.				218 164,75	218 164,75	243 561,47
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 мощность впервые с ноября 2023 года в связи с прекращением ДПМ