

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 2025 год

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

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

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

Раздел 1. Информация об организации

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	Временный единоличный исполнительный орган - Исполняющий обязанности Генерального директора ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», управляющей организации АО «Интер РАО – Электрогенерация» Валерий Валерьевич Светушков
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	595,66	568,85	573,54
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 761,20	2 254,32	2 403,12
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 540,59	2 057,29	2 200,18
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	171,25	184,57	180,24
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	162,69	175,20	172,13
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 539,83	4 118,74	5 262,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 749,52	3 091,05	3 932,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	790,32	1 027,69	1 329,80
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 866,04	3 219,99	4 080,55
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 745,45	3 083,32	3 921,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	358,72	350,20	350,17
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	120,59	136,67	158,73
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	172,62	174,40	174,41
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	4 539,83	4 118,74	5 262,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 749,52	3 091,05	3 932,83
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	790,32	1 027,69	1 329,80
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	411,24	425,28	431,06
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 930,32	2 629,37	1 697,76
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 865,31	2 564,41	1 656,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 489,60	2 493,29	1 814,91
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 489,60	2 493,29	1 814,91
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 484,58	2 488,70	1 811,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 484,58	2 488,70	1 811,51
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	221,36	222,10	222,06
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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	2 489,60	2 493,29	1 814,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 489,60	2 493,29	1 814,91
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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
о					
1.	Установленная мощность	МВт	2 130,00	2 180,00	2 130,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 071,69	2 136,13	2 088,39
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	9 772,00	5 280,02	6 269,83
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	9 315,89	5 005,78	5 946,65
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,67	10,10	9,86
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,38	3,07	3,03
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	16 249,20	10 401,99	15 205,94
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	13 281,45	7 360,04	11 501,67
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 967,76	3 041,95	3 704,27
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		13 273,51	7 345,21	11 475,96
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	13 265,79	7 336,91	11 465,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	343,60	335,20	335,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,72	8,29	10,62
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,17	190,60	190,60
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	16 249,20	10 401,99	15 205,94
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	13 281,45	7 360,04	11 501,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 967,76	3 041,95	3 704,27
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

Филиал "Ириклинская ГРЭС" блок 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
о					
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	275,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	298,69	270,46	325,39
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	192,43	1 178,86	813,89
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	180,50	1 116,39	767,26
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,36	1,76	1,43
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,10	0,51	0,41
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	719,65	1 595,06	2 980,20
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	259,09	1 595,06	1 447,99
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	460,57	<*>	1 532,21
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		259,06	1 591,34	1 440,36
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	258,78	1 589,90	1 438,82
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	353,52	325,90	325,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,28	1,44	1,54
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	186,28	190,30	190,30
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	719,65	1 595,06	2 980,20
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	259,09	1 595,06	1 447,99
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	460,57	<*>	1 532,21
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.03.2024. 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 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	825,00	850,00	850,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	823,57	827,82	756,80
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	563,12	3 353,78	3 137,88
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	540,35	3 250,10	3 040,19
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,22	119,67	136,13
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	113,84	126,06
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 927,20	3 972,15	8 378,54
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	650,26	3 972,15	4 585,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 276,94	<***>	3 792,84
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		649,52	4 034,52	4 679,21
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	649,35	3 953,81	4 565,93
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	310,80	301,10	301,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,17	80,70	113,27
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	196,07	167,30	167,30
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	1 927,20	3 972,15	8 378,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	650,26	3 972,15	4 585,70
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 276,94	<***>	3 792,84
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*\*\*> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.12.2023. 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 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	1 640,00	1 640,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 618,64	1 600,78	1 618,52
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 597,49	2 721,24	3 217,13
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 386,92	2 634,18	3 114,19
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	271,25	151,90	143,18
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	252,52	143,91	133,56
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 666,41	6 576,41	8 937,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 825,67	3 300,99	4 781,46
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 840,73	3 275,41	4 155,70
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		7 988,43	3 387,77	4 875,72
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 814,94	3 286,13	4 758,37
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	306,05	308,60	308,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	173,49	101,64	117,35
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	162,31	166,00	166,00
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	9 666,41	6 576,41	8 937,15
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 825,67	3 300,99	4 781,46
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 840,73	3 275,41	4 155,70
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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
0					
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	878,38	865,84	867,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 557,71	5 537,29	5 864,33
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 441,40	5 442,89	5 775,57
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 427,12	5 202,56	6 298,09
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 427,12	5 202,56	6 298,09
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 416,29	5 192,82	6 286,26
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 416,29	5 192,82	6 286,26
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	215,26	218,40	218,40
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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	5 427,12	5 202,56	6 298,09
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 427,12	5 202,56	6 298,09
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	23,31	23,66	23,21
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	157,54	138,46	134,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	141,91	121,55	119,31
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	78,61	78,85	80,34
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	76,33	77,20	78,29
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	642,47	812,53	1 021,74
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	163,34	142,87	184,27
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	479,12	669,66	837,47
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		195,00	173,46	225,56
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	163,07	141,44	182,46
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	439,91	435,00	435,01
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	31,93	32,02	43,10
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	158,93	157,10	157,09
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	642,47	812,53	1 021,74
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	163,34	142,87	184,27
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	479,12	669,66	837,47
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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
0					
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	491,19	490,29	491,11
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 965,41	3 504,68	2 879,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 909,49	3 434,89	2 822,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 748,31	3 426,54	3 914,84
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 858,53	2 199,22	2 369,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 889,78	1 227,32	1 545,31
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 853,68	2 193,08	2 362,56
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 853,68	2 193,08	2 362,56
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	247,66	243,70	243,68
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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	3 748,31	3 426,54	3 914,84
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 858,53	2 199,22	2 369,52
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 889,78	1 227,32	1 545,31
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

Филиал "Ивановские ПГУ\_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 <***>
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	-	-	315,97
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	-	-	1 672,42
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	1 631,76
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	3 346,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 352,73
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	994,20
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	2 349,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 349,39
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	237,40
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 20.05.2024 № 488
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	-	-	3 346,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 352,73
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	994,20
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 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*\*\*> Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) впервые в связи с выведением блока из консервации (дата начала поставки электрической энергии (мощности) - 01.05.2024).

Значения показателей в столбце "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2025 г.

Филиал "Ивановские ПГУ\_бл.2\_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
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	313,74	315,92	316,15
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	319,83	279,42	278,59
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	297,35	257,53	258,79
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 641,08	1 135,35	1 421,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	370,57	344,53	426,72
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 270,51	790,81	994,78
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		370,05	344,07	426,08
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	370,05	344,07	426,08
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	262,24	260,30	260,30
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 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 20.05.2024 № 488
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	1 641,08	1 135,35	1 421,50
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	370,57	344,53	426,72
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 270,51	790,81	994,78
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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
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	852,17	854,19	855,69
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 212,40	5 573,74	5 528,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 105,16	5 452,34	5 414,31
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 725,06	2 361,13	2 111,36
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 720,30	2 357,30	2 107,30
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 427,83	9 947,19	12 728,23
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 382,14	5 896,63	7 543,58
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 045,69	4 050,55	5 184,65
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		6 535,61	7 512,74	9 401,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 373,56	5 874,69	7 514,61
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	222,54	220,90	220,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 162,05	1 638,06	1 886,78
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	142,88	142,60	142,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 01.07.2022 № 618	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	7 427,83	9 947,19	12 728,23
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 382,14	5 896,63	7 543,58
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 045,69	4 050,55	5 184,65
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	200,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	188,77	188,89	189,15
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 007,38	849,38	968,78
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	910,06	773,03	875,60
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,18	36,67	42,11
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	33,02	33,78	38,59
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 535,64	991,52	2 619,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 262,37	991,52	1 416,76
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 273,27	<*>	1 203,06
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 286,18	1 007,36	1 441,93
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 261,03	984,47	1 407,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	382,42	370,20	369,62
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	25,15	22,88	33,94
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	194,73	183,10	186,41
	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 12.09.2023 № 765	-
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	2 535,64	991,52	2 619,83
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 262,37	991,52	1 416,76
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 273,27	<*>	1 203,06
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*> 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 г.

Филиал "Гусиноозерская 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	190,00	210,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	190,00	198,78	200,10
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	62,41	1 005,22	967,49
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	62,41	911,88	873,08
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	41,76	38,22
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	38,53	35,14
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	414,54	1 972,66	3 049,43
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,09	1 182,24	1 422,46
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	414,45	790,42	1 626,97
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	1 200,02	1 436,77
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	1 173,93	1 405,89
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	374,10	369,93
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	26,08	30,89
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	183,30	186,81
	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 12.09.2023 № 765	-
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	414,54	1 972,66	3 049,43
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,09	1 182,24	1 422,46
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	414,45	790,42	1 626,97
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

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	204,00	204,00	204,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	192,90	194,92	193,41
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	957,40	894,24	988,92
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	851,26	810,23	891,50
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,58	40,25	47,21
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	36,12	37,05	43,32
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 480,30	1 044,17	2 877,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 226,89	1 044,17	1 452,81
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 253,40	<*>	1 424,81
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 253,75	1 061,49	1 482,10
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 225,14	1 036,79	1 443,82
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	396,48	371,80	372,27
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	28,62	24,70	38,28
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	199,56	180,10	187,54
	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 12.09.2023 № 765	-
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	2 480,30	1 044,17	2 877,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 226,89	1 044,17	1 452,81
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 253,40	<*>	1 424,81
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*> 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 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	195,81	197,14	200,25
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 197,98	945,34	875,64
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 077,92	859,21	799,98
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,61	37,71	26,34
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,36	34,81	24,19
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 466,47	1 859,94	2 231,25
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 401,98	1 082,66	1 242,22
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 064,49	777,28	989,03
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 442,16	1 105,36	1 261,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 400,15	1 081,12	1 240,25
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	350,91	357,50	356,57
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	42,01	24,23	20,99
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,50	183,90	184,40
	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 12.09.2023 № 765	
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	2 466,47	1 859,94	2 231,25
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 401,98	1 082,66	1 242,22
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 064,49	777,28	989,03
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	420,00	420,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	395,17	398,44	397,73
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 001,68	1 671,70	1 700,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 821,29	1 498,22	1 526,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	100,16	75,43	79,28
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	92,33	69,51	72,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 667,26	2 952,08	4 069,77
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 737,16	1 932,41	2 775,27
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	930,09	1 019,68	1 294,49
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 815,89	1 966,57	2 827,18
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 734,25	1 918,76	2 757,21
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	381,83	372,90	376,34
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	81,65	47,82	69,98
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	193,51	186,00	185,06
	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 12.09.2023 № 765	
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	3 667,26	2 952,08	4 069,77
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 737,16	1 932,41	2 775,27
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	930,09	1 019,68	1 294,49
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	382,77	411,30	410,42
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 084,09	1 475,81	1 526,93
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 015,84	1 439,18	1 489,96
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 776,88	2 812,48	3 167,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 750,93	1 666,79	1 875,60
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 025,96	1 145,70	1 291,40
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 745,86	1 664,21	1 872,30
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 745,86	1 664,21	1 872,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	222,83	221,70	222,57
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 12.09.2023 № 765	-
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	3 776,88	2 812,48	3 167,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 750,93	1 666,79	1 875,60
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 025,96	1 145,70	1 291,40
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	321,90	360,65	319,24
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 506,97	1 171,09	2 294,47
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 448,26	1 137,51	2 234,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 743,49	1 351,80	3 852,60
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 255,50	1 351,80	2 848,09
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 487,99	-	1 004,51
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 251,38	1 349,76	2 843,46
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 251,38	1 349,76	2 843,46
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	224,97	226,90	225,49
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 12.09.2023 № 765	-
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	3 743,49	1 351,80	3 852,60
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 255,50	1 351,80	2 848,09
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 487,99	-	1 004,51
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	69,14	72,17	72,43
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	382,06	330,12	447,41
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	364,15	313,71	425,79
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	160,58	213,64	160,19
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	160,39	213,49	159,99
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	866,36	1 341,63	1 846,66
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	477,13	417,87	664,63
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	389,23	923,77	1 182,03
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		567,82	542,61	772,82
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	476,52	416,62	662,37
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	246,73	243,00	243,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,30	126,00	110,45
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	107,78	108,60	108,60
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	866,36	1 341,63	1 846,66
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	477,13	417,87	664,63
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	389,23	923,77	1 182,03
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	71,48	75,73	77,04
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	437,63	442,43	325,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	421,34	420,39	309,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,10	16,33	62,07
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	45,79	16,22	61,64
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 000,55	731,25	759,24
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	593,19	604,04	516,84
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	407,36	127,21	242,40
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		618,69	613,13	559,13
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	592,53	603,29	515,70
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	265,18	260,70	260,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	26,16	9,85	43,43
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	107,57	110,20	110,20
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	1 000,55	731,25	759,24
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	593,19	604,04	516,84
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	407,36	127,21	242,40
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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
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	401,42	401,91	401,47
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 597,44	2 027,06	2 123,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 389,48	1 847,29	1 940,16
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	96,13	68,30	69,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	86,40	61,22	61,94
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 552,32	3 969,23	4 937,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 410,88	1 922,97	2 335,64
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 141,44	2 046,26	2 602,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 459,05	1 949,46	2 364,23
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 406,94	1 911,40	2 319,72
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	352,99	356,60	356,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	52,10	38,06	44,51
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	194,44	193,30	193,30
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	3 552,32	3 969,23	4 937,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 410,88	1 922,97	2 335,64
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 141,44	2 046,26	2 602,25
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	223,15	215,60	215,78
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 177,80	1 520,64	1 441,34
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 083,21	1 395,70	1 327,23
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,43	36,99	36,88
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,29	33,02	32,78
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 207,76	2 364,65	2 676,80
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 058,17	1 514,59	1 611,08
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 149,59	850,06	1 065,71
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 067,26	1 534,64	1 632,96
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 056,38	1 512,09	1 607,82
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	339,01	333,80	333,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	10,88	22,55	25,14
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,98	188,70	188,70
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	2 207,76	2 364,65	2 676,80
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 058,17	1 514,59	1 611,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 149,59	850,06	1 065,71
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п с разм	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирувания
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	217,27	214,33	214,33
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	532,41	621,53	563,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	470,38	551,95	497,15
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	50,55	64,42	56,71
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	44,85	55,24	51,98
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 743,39	1 774,69	1 977,08
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 023,04	1 177,66	1 302,67
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	720,36	597,03	674,41
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 092,43	1 248,17	1 377,85
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 022,24	1 176,67	1 301,57
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	337,28	345,70	345,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	70,19	71,50	76,28
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,54	182,00	182,00
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	1 743,39	1 774,69	1 977,08
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 023,04	1 177,66	1 302,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	720,36	597,03	674,41
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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
о					
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	217,24	215,17	214,33
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	555,13	685,61	559,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	494,57	607,07	496,17
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,79	62,34	62,70
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	50,69	53,53	57,44
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 020,57	1 938,31	1 978,18
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 102,00	1 297,31	1 303,77
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	918,57	641,00	674,41
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 156,35	1 363,45	1 385,37
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 101,18	1 296,22	1 302,74
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	348,06	347,90	347,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	55,17	67,23	82,62
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	200,67	178,20	178,20
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	2 020,57	1 938,31	1 978,18
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 102,00	1 297,31	1 303,77
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

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

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

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	2 100,00	2 450,00	2 350,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 061,99	2 403,54	2 305,84
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	8 989,21	7 593,32	7 832,02
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	8 701,41	7 337,61	7 580,51
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,27	98,46	61,12
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	107,93	90,37	56,48
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	14 817,42	14 704,90	18 796,29
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	12 301,71	10 920,51	14 224,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 515,71	3 784,40	4 571,77
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		12 373,70	10 965,12	14 240,46
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	12 287,09	10 888,16	14 180,26
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	308,98	311,50	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	86,61	76,96	60,20
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,73	165,10	165,09
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	14 817,42	14 704,90	18 796,29
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	12 301,71	10 920,51	14 224,52
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 515,71	3 784,40	4 571,77
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	300,00	321,89	321,74
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	163,19	1 744,27	1 605,19
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	157,32	1 684,71	1 546,99
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	23,83	45,79
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	22,04	41,72
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	742,61	3 187,69	4 527,03
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	219,13	2 424,33	2 813,16
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	523,48	763,36	1 713,87
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		218,87	2 435,57	2 842,37
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	218,87	2 416,91	2 797,24
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	306,26	301,50	301,51
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	18,66	45,12
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	165,40	165,39
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	742,61	3 187,69	4 527,03
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	219,13	2 424,33	2 813,16
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	523,48	763,36	1 713,87
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

Филиал "Костромская 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	300,00	-	55,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	291,69	-	53,69
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 773,77	-	303,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 713,06	-	292,80
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,24	-	8,09
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,94	-	7,48
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 866,67	-	654,27
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 432,21	-	549,02
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	434,46	-	105,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 433,34	-	555,30
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 429,33	-	547,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	312,79	-	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4,01	-	7,95
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,30	-	165,08
	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 12.09.2023 № 766
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	2 866,67	-	654,27
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 432,21	-	549,02
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	434,46	-	105,25
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 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 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*\*\*> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.11.2025.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2025 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	330,00	330,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	322,32	321,89	321,74
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 791,79	1 474,82	1 653,26
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 731,18	1 424,14	1 592,98
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,34	24,33	25,70
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	26,13	22,42	23,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 054,84	2 079,26	4 162,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 449,98	2 079,26	2 940,46
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	604,85	<***>	1 222,16
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 468,36	2 092,08	2 957,92
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 447,07	2 072,98	2 932,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	301,07	305,90	305,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	21,29	19,10	25,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,16	165,80	165,80
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	3 054,84	2 079,26	4 162,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 449,98	2 079,26	2 940,46
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	604,85	<***>	1 222,16
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*\*\*> 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 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	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	298,46	266,22	321,74
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	304,50	1 514,09	1 661,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	293,98	1 461,85	1 600,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,67	20,93	27,77
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	7,94	19,37	25,77
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	759,22	2 119,75	4 262,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	416,36	2 119,75	2 940,09
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	342,86	<***>	1 322,54
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		422,40	2 129,59	2 952,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	415,86	2 113,31	2 925,50
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	304,74	303,80	303,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	6,53	16,29	27,29
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,34	164,40	164,41
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	759,22	2 119,75	4 262,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	416,36	2 119,75	2 940,09
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	342,86	<***>	1 322,54
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*\*\*> 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 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	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	321,80	321,89	323,86
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 902,86	1 450,82	1 344,55
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 836,63	1 399,91	1 295,25
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,37	27,31	25,73
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	24,37	25,17	23,75
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 157,87	2 027,46	3 559,42
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 604,75	2 027,46	2 372,88
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	553,12	<***>	1 186,54
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 621,70	2 042,56	2 391,73
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 601,66	2 021,29	2 366,40
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,99	303,40	303,39
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	20,04	21,27	25,32
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,37	164,50	164,51
	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 12.09.2023 № 766	приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766
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	3 157,87	2 027,46	3 559,42
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 604,75	2 027,46	2 372,88
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	553,12	<***>	1 186,54
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы

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

<\*\*\*> 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 "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ИАС ФАС России» 2024 г. и 2025 г.

Филиал "Джубгинская 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	97,03	96,81	96,87
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	28,37	63,05	55,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	25,95	59,63	51,59
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	391,19	377,64	409,45
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	43,16	107,98	104,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	348,03	269,66	304,80
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		43,16	107,88	104,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	43,16	107,88	104,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	293,82	292,70	293,86
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 12.09.2023 № 765	-
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	391,19	377,64	409,45
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	43,16	107,98	104,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	348,03	269,66	304,80
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 г.

Филиал "Джубинская 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	97,08	96,82	96,95
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	41,60	56,83	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	37,64	53,81	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	452,47	366,58	305,07
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	63,42	96,88	0,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	389,05	269,70	305,07
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		63,42	96,78	0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	63,42	96,78	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	294,19	291,60	0,00
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 12.09.2023 № 765	-
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	452,47	366,58	305,07
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	63,42	96,88	0,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	389,05	269,70	305,07
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 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 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2023 №452) в составе инвестиционной программы Общества на период 2024-2028 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» 2024 г. и 2025 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.						
	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	1 363,39	1 363,39	1 363,39	1 502,49	1 502,49	1 787,50
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 359,95	1 359,95	1 359,95	1 498,73	1 498,73	1 782,50
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	140 628,52	140 628,52	140 628,52	150 549,68	150 549,68	193 215,57
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 011,55	1 011,55	1 011,55	1 142,58	1 142,58	1 361,93
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 011,55	1 011,55	1 011,55	1 142,58	1 142,58	1 361,93
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	13,78	13,78	13,78	15,65	15,65	55,56
	вода	руб./куб. метр	13,78	13,78	13,78	15,65	15,65	55,56
	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	886,67	886,67	886,67	972,27	972,27	1 095,83
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	885,07	885,07	885,07	970,48	970,48	1 093,78
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

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	1 332,28	1 332,28	1 332,28	1 470,31	1 470,31	1 934,14
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 328,03	1 328,03	1 328,03	1 465,69	1 465,69	1 928,03
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	112 887,15	112 887,15	112 887,15	118 670,36	118 670,36	147 811,67
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 441,55	1 441,55	1 441,55	1 582,82	1 582,82	16 360,65
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 441,55	1 441,55	1 441,55	1 582,82	1 582,82	16 360,65
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	47,82	47,82	75,40
	вода	руб./куб. метр	43,87	43,87	43,87	47,82	47,82	75,40
	пар	руб./куб. метр						

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



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	1 222,16	1 222,16	1 508,36
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 120,43	1 120,43	1 120,43	1 216,52	1 216,52	1 501,86
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	184 581,47	184 581,47	<*>	<*>	417 638,30	417 638,30
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	920,35	920,35	920,35	1 014,17	1 014,17	1 074,13
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	920,35	920,35	920,35	1 014,17	1 014,17	1 074,13
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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.	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77
		руб./МВт в мес.	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77	373 682,73	373 682,73

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	1 125,65	1 125,65	1 125,65	1 253,14	1 253,14	1 535,38
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 120,43	1 120,43	1 120,43	1 247,50	1 247,50	1 527,97
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	161 623,13	161 623,13	161 623,13	170 511,02	170 511,02	213 965,76
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	920,35	920,35	920,35	1 014,17	1 014,17	1 074,13
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	920,35	920,35	920,35	1 014,17	1 014,17	1 074,13
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 (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	865,19	865,19	865,19	955,84	955,84	1 090,47
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	863,60	863,60	863,60	954,06	954,06	1 088,42
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		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	1 020,15	1 020,15	1 020,15	1 175,39	1 175,39	1 544,51
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 009,19	1 009,19	1 009,19	1 163,64	1 163,64	1 529,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 215 882,36	2 215 882,36	2 215 882,36	2 358 736,27	2 358 736,27	3 007 310,58
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 116,35	1 116,35	1 471,83
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 043,32	1 043,32	1 043,32	1 116,35	1 116,35	1 471,83
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	147,25	147,25	147,25	160,70	160,70	431,12
	вода	руб./куб. метр	147,25	147,25	147,25	160,70	160,70	431,12
	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	585,18	585,18	585,18	640,26	640,26	839,45
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	583,58	583,58	583,58	638,47	638,47	836,99
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	196 055,37	196 055,37	196 055,37	208 602,91	208 602,91	262 211,81
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\_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 (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					1 441,84	1 441,84
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 439,79	1 439,79
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					262 211,81	262 211,81
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/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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) - 01.05.2024).

Филиал "Ивановские ПГУ\_бл.2\_НВ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		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	1 197,28	1 197,28	1 197,28	1 337,85	1 337,85	1 648,87
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 195,69	1 195,69	1 195,69	1 336,07	1 336,07	1 646,41
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	196 055,37	196 055,37	196 055,37	208 602,91	208 602,91	262 211,81
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/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	979,83	979,83	979,83	1 081,49	1 081,49	1 393,27
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	976,13	976,13	976,13	1 077,46	1 077,46	1 387,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	370 495,83	370 495,83	370 495,83	395 165,71	395 165,71	504 917,72
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	786,23	786,23	786,23	831,08	831,08	1 235,05
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	786,23	786,23	786,23	831,08	831,08	1 235,05
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 "Гусиноозерская ГРЭС\_бл.1\_КОММод"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		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	1 282,64	1 282,64	1 618,05
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	902,37	902,37	1 273,53	1 273,53	1 608,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	530 024,33	530 024,33
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	17,55	17,55	58,37
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	17,55	17,55	58,37
	пар	руб./куб. метр						

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

<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на год, предшествующий базовому периоду	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	460 535,08
<*>	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	459 580,53
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	489 610,22	491 262,78	489 505,48	490 305,57	489 400,73	490 200,83
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	489 295,99	489 243,62	490 043,71	489 138,87	489 938,97	489 034,13

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС\_бл.2\_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	1 296,49	1 296,49	1 629,26
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	902,37	902,37	1 287,38	1 287,38	1 610,27
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			331 358,54	331 358,54	331 358,54	677 552,22
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	17,55	17,55	58,37
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	17,55	17,55	58,37
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС\_бл.3\_КОММод"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		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	1 288,73	1 288,73	1 629,63
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	902,37	902,37	1 279,62	1 279,62	1 619,55
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	613 904,39	613 904,39
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	17,55	17,55	58,37
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	17,55	17,55	58,37
	пар	руб./куб. метр						

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

<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на год, предшествующий базовому периоду	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	529 328,93
		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	528 201,99
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	563 468,51	565 239,17	563 320,65	564 169,01	563 172,78	564 021,15
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	563 024,92	562 950,99	563 799,36	562 803,13	563 651,50	562 655,27

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	891,67	891,67	891,67	1 260,06	1 260,06	1 552,81
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	890,08	890,08	890,08	1 258,27	1 258,27	1 550,35
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	308 804,99	308 804,99	308 804,99	328 568,51	328 568,51	411 582,69
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	17,55	17,55	58,37
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	17,55	17,55	58,37
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусиноозерская 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	910,84	910,84	910,84	1 289,80	1 289,80	1 817,86
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	902,37	902,37	1 280,69	1 280,69	1 806,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	200 465,11	200 465,11	200 465,11	213 265,67	213 265,67	271 225,99
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 056,82	2 072,23
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	17,55	17,55	58,37
	вода	руб./куб. метр	16,06	16,06	16,06	17,55	17,55	58,37
	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 (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	1 046,68	1 046,68	1 046,68	1 158,15	1 158,15	1 258,83
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 045,09	1 045,09	1 045,09	1 156,36	1 156,36	1 256,62
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 164,75	218 164,75	218 164,75	232 127,29	232 127,29	262 211,81
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/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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 (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	1 045,56	1 045,56	1 045,56	1 188,38	1 188,38	1 274,88
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 043,97	1 043,97	1 043,97	1 186,60	1 186,60	1 272,81
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			248 258,30	248 258,30	248 258,30	262 211,81
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/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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" 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	1 193,75	1 193,75	1 193,75	1 332,01	1 332,01	1 560,91
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 190,10	1 190,10	1 190,10	1 328,03	1 328,03	1 555,62
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 001 053,71	1 001 053,71	1 001 053,71	1 066 613,49	1 066 613,49	1 359 997,89
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	979,83	979,83	1 276,96
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	979,83	979,83	1 276,96
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	1 324,34	1 324,34	1 324,34	1 436,84	1 436,84	1 672,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 322,75	1 322,75	1 322,75	1 435,05	1 435,05	1 668,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	131 572,57	131 572,57	131 572,57	139 993,22	139 993,22	262 211,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	979,83	979,83	1 276,96
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	979,83	979,83	1 276,96
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	733,86	733,86	733,86	1 040,97	1 040,97	1 203,84
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	728,06	728,06	728,06	1 034,70	1 034,70	1 195,63
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	396 075,27	396 075,27	396 075,27	424 277,21	424 277,21	540 147,40
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	896,27	896,27	896,27	1 074,63	1 074,63	2 082,93
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	896,27	896,27	896,27	1 074,63	1 074,63	2 082,93
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	74,10	74,10	74,10	88,84	88,84	317,04
	вода	руб./куб. метр	74,10	74,10	74,10	88,84	88,84	317,04
	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	778,04	778,04	778,04	1 085,18	1 085,18	1 213,87
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	776,45	776,45	776,45	1 083,39	1 083,39	1 211,41
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	308 804,99	308 804,99	308 804,99	328 568,51	328 568,51	411 582,69
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	896,27	896,27	896,27	1 074,63	1 074,63	2 082,93
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	896,27	896,27	896,27	1 074,63	1 074,63	2 082,93
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	74,10	74,10	74,10	88,84	88,84	317,04
	вода	руб./куб. метр	74,10	74,10	74,10	88,84	88,84	317,04
	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 (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	1 634,90	1 634,90	1 634,90	2 133,65	2 133,65	2 620,26
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 633,31	1 633,31	1 633,31	2 131,87	2 131,87	2 618,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 164,75	218 164,75	218 164,75	232 127,29	232 127,29	262 211,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 638,25	1 638,25	1 638,25	1 800,43	1 800,43	3 002,47
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 638,25	1 638,25	1 638,25	1 800,43	1 800,43	3 002,47
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	20,26	20,26	20,26	22,27	22,27	33,02
	вода	руб./куб. метр	20,26	20,26	20,26	22,27	22,27	33,02
	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	1 621,39	1 621,39	1 621,39	2 136,99	2 136,99	2 627,69
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 619,80	1 619,80	1 619,80	2 135,20	2 135,20	2 625,62
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			248 258,30	248 258,30	248 258,30	262 211,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 638,25	1 638,25	1 638,25	1 800,43	1 800,43	3 002,47
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 638,25	1 638,25	1 638,25	1 800,43	1 800,43	3 002,47
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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	20,26	20,26	20,26	22,27	22,27	33,02
	вода	руб./куб. метр	20,26	20,26	20,26	22,27	22,27	33,02
	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 1,5,6,9)

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, 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	1 488,29	1 488,29	1 876,46
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 483,88	1 483,88	1 870,62
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	124 068,38	124 068,38	124 068,38	131 208,91	131 208,91	165 224,39
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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. 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						1 875,04
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						1 869,33
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						163 366,80
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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, 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	1 460,01	1 460,01	1 845,88
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 455,60	1 455,60	1 840,85
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	316 546,84	316 546,84
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
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 год, предшествующий базовому периоду	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	164 197,12
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	267 317,33	267 279,85	268 047,56	267 204,87	267 972,59	267 129,90
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	286 680,52	288 422,10	286 598,05	287 448,22	286 515,58	287 365,75
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	286 433,12	286 273,03	286 028,04	285 783,06	285 538,07	285 293,09

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	1 450,05	1 450,05	1 837,17
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 445,64	1 445,64	1 828,05
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<***>	<***>	342 545,01	342 545,01
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	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.	х	х	172 126,09	172 126,09	172 126,09	172 126,09
		руб./МВт в мес.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

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, 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	1 448,27	1 448,27	1 831,98
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 330,09	1 330,09	1 443,87	1 443,87	1 826,99
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	305 311,74	305 311,74
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 446,56
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 год, предшествующий базовому периоду	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	период	259 849,74	262 391,60	259 782,02	260 606,73	259 714,30
		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
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	278 067,66	279 931,40	277 993,16	278 906,41	277 918,67	278 831,91
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	277 844,17	277 806,92	278 720,17	277 732,42	278 645,67	277 657,93

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, 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	1 627,72	1 627,72	1 627,72	1 810,79	1 810,79	2 028,46
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 626,12	1 626,12	1 626,12	1 809,00	1 809,00	2 026,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.		218 164,75	218 164,75	232 127,29	232 127,29	262 211,81
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	1 626,12	1 626,12	1 626,12	1 800,33	0,00	0,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 624,53	1 624,53	1 624,53	1 798,54	0,00	0,00
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.		218 164,75	218 164,75	232 127,29	232 127,29	262 211,81
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

<\*> Выработка электроэнергии БЛ №2 на 2025 год в баланс не заявлена