

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 2026 год

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

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

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"
Сокращенное наименование	АО "Интер РАО - Электрогенерация"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва
Фактический адрес	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
ИНН	7704784450
КПП	770401001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», управляющей организации АО «Интер РАО – Электрогенерация» 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
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	601,75	569,76	571,66
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 201,33	2 403,12	2 391,96
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 015,24	2 200,30	2 194,71
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	172,90	180,24	175,32
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	163,67	172,13	165,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 231,61	5 066,53	5 799,32
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 176,49	3 978,43	4 431,30
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 055,12	1 088,09	1 368,03
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 304,60	4 129,75	4 593,53
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 170,89	3 969,05	4 419,07
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	358,06	350,20	350,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	133,70	160,70	174,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	176,55	174,40	174,38
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	4 231,61	5 066,53	5 799,32
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 176,49	3 978,43	4 431,30
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 055,12	1 088,09	1 368,03
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	409,26	429,76	429,19
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 363,51	1 916,64	2 082,96
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 285,70	1 869,74	2 032,12
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 057,98	2 199,64	2 502,13
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 057,98	2 199,64	2 502,13
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 053,94	2 195,78	2 497,50
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 053,94	2 195,78	2 497,50
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	221,11	222,10	222,10
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 12.09.2023 № 766	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	3 057,98	2 199,64	2 502,13
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 057,98	2 199,64	2 502,13
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
1.	Установленная мощность	МВт	2 130,00	2 130,00	2 130,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 077,33	2 088,39	2 078,92
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	9 164,88	6 090,12	7 001,02
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	8 751,64	5 775,64	6 627,77
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,76	9,19	9,81
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,72	2,38	3,08
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	15 034,37	13 296,12	18 674,55
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	12 755,47	10 194,17	14 948,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 278,90	3 101,95	3 725,89
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		12 746,61	10 173,00	14 915,92
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	12 739,54	10 163,93	14 903,56
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	341,66	335,20	335,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,06	9,07	12,35
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,18	190,60	190,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	15 034,37	13 296,12	18 674,55
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	12 755,47	10 194,17	14 948,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 278,90	3 101,95	3 725,89
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
1.	Установленная мощность	МВт	325,00	330,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	317,78	325,39	325,20
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 242,97	833,38	994,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 183,15	785,17	948,79
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,72	1,43	1,12
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,62	0,41	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 848,19	1 346,79	3 729,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 686,25	1 346,79	2 067,35
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 161,94	<*>	1 662,54
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 685,60	1 344,08	2 063,46
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 684,05	1 342,68	2 062,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	327,22	325,90	325,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1,54	1,41	1,41
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	186,99	190,30	190,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	3 848,19	1 346,79	3 729,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 686,25	1 346,79	2 067,35
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 161,94	<*>	1 662,54
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
1.	Установленная мощность	МВт	850,00	850,00	850,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	838,36	827,82	828,88
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 740,43	3 137,88	2 966,14
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 622,47	3 040,19	2 876,04
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,99	136,13	120,63
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,20	126,06	110,79
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 657,60	4 484,93	9 793,76
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 611,12	4 484,93	5 250,12
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 046,48	<***>	4 543,64
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 632,88	4 576,31	5 352,21
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 604,33	4 465,52	5 230,66
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	300,76	301,10	301,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	28,55	110,78	121,55
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	172,18	167,30	167,28
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	6 657,60	4 484,93	9 793,76
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 611,12	4 484,93	5 250,12
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 046,48	<***>	4 543,64
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	1 616,41	1 597,13	1 607,60
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	7 399,95	3 217,13	4 436,14
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	7 179,48	3 114,19	4 300,38
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	244,32	143,18	152,82
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	228,44	133,56	142,65
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 931,64	8 125,29	12 203,86
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	9 148,83	4 707,93	7 985,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 782,81	3 417,36	4 218,19
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		9 308,31	4 803,67	8 101,74
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	9 135,75	4 688,05	7 950,14
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	308,39	308,60	308,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	172,56	115,61	151,60
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,82	166,00	166,01
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	10 931,64	8 125,29	12 203,86
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	9 148,83	4 707,93	7 985,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 782,81	3 417,36	4 218,19
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	877,51	867,83	865,13
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 824,95	5 867,58	5 964,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 711,15	5 778,26	5 863,27
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 237,08	6 673,81	7 082,65
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 237,08	6 673,81	7 082,65
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 224,91	6 661,90	7 069,30
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 224,91	6 661,90	7 069,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	216,23	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 12.09.2023 № 766	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	5 237,08	6 673,81	7 082,65
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 237,08	6 673,81	7 082,65
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	23,64	23,21	23,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	150,45	134,77	134,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	134,89	119,31	120,28
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	73,54	80,34	75,80
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	72,79	78,29	73,83
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	599,81	859,90	1 102,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	163,50	168,65	214,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	436,32	691,24	887,45
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		195,38	206,55	260,26
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	163,21	167,08	212,79
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	473,06	435,00	455,78
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	32,16	39,47	47,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,19	157,10	157,08
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	599,81	859,90	1 102,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	163,50	168,65	214,83
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	436,32	691,24	887,45
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
1.	Установленная мощность	МВт	505,70	505,70	505,70
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	489,85	491,34	491,17
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 894,76	2 791,01	3 248,23
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 829,67	2 734,79	3 187,10
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 277,90	3 414,48	4 462,82
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 511,66	2 121,82	3 120,21
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 766,24	1 292,66	1 342,61
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 504,74	2 116,18	3 112,95
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 504,74	2 116,18	3 112,95
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	241,94	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 12.09.2023 № 766	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	4 277,90	3 414,48	4 462,82
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 511,66	2 121,82	3 120,21
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 766,24	1 292,66	1 342,61
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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	220,81	331,21	331,21
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	185,23	326,10	325,07
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	809,38	1 624,84	1 629,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	778,83	1 585,55	1 584,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 760,12	3 600,53	3 765,81
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	955,76	2 547,32	2 674,96
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	804,36	1 053,21	1 090,86
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		955,18	2 544,05	2 671,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	955,18	2 544,05	2 671,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	249,32	237,40	237,44
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 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	1 760,12	3 600,53	3 765,81
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	955,76	2 547,32	2 674,96
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	804,36	1 053,21	1 090,86
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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	180,28	316,15	318,21
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	440,70	560,74	468,28
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	419,73	547,28	450,31
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 373,44	1 692,84	1 707,39
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	562,23	861,08	837,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	811,21	831,76	869,82
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		561,61	859,95	836,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	561,61	859,95	836,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	260,88	260,30	260,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		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	1 373,44	1 692,84	1 707,39
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	562,23	861,08	837,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	811,21	831,76	869,82
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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	848,36	855,69	853,59
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 467,48	5 528,08	5 511,47
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 340,44	5 414,31	5 393,37
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 783,40	2 111,36	2 292,12
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 777,50	2 107,46	2 287,30
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 163,79	11 319,99	14 144,95
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 179,80	7 045,47	8 762,01
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 983,99	4 274,52	5 382,94
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		8 455,68	8 783,66	11 118,29
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 168,30	7 020,73	8 729,87
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	227,24	220,90	220,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 287,38	1 762,93	2 388,41
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	145,94	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	9 163,79	11 319,99	14 144,95
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 179,80	7 045,47	8 762,01
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 983,99	4 274,52	5 382,94
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Филиал "Печорская 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
1.	Установленная мощность	МВт	1 060,00	1 060,00	1 060,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 037,45	1 002,84	1 005,05
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 081,89	3 194,06	3 194,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 883,89	2 987,95	2 988,37
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	253,30	254,17	255,22
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	242,19	241,96	243,01
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 222,29	8 475,55	9 152,84
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 767,79	5 236,64	5 780,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 454,50	3 238,92	3 372,66
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 932,96	5 458,68	6 026,47
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 762,56	5 230,09	5 773,38
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	325,52	326,50	326,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	170,40	228,59	253,09
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169,57	169,00	169,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	6 222,29	8 475,55	9 152,84
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 767,79	5 236,64	5 780,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 454,50	3 238,92	3 372,66
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Филиал "Гусинозерская 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
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	187,27	189,21	190,11
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 020,11	913,30	757,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	923,52	823,97	683,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,93	41,68	30,23
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,43	38,17	27,92
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 175,35	1 116,51	2 888,69
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 491,38	1 116,51	1 556,43
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 683,97	<*>	1 332,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 506,81	1 135,92	1 583,28
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 490,33	1 108,05	1 549,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	380,74	369,00	369,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,48	27,88	34,22
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,36	185,40	185,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943
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	3 175,35	1 116,51	2 888,69
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 491,38	1 116,51	1 556,43
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 683,97	<*>	1 332,25
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Филиал "Гусинозерская 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
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	197,13	198,99	195,73
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 106,27	1 002,34	1 005,22
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 009,47	902,84	900,64
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,65	38,22	46,57
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,87	35,14	42,86
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 763,82	0,00	3 850,76
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 606,37	1 219,25	2 057,02
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 157,45	<*>	1 793,74
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 638,55	1 235,61	2 100,23
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 605,13	1 209,98	2 047,29
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	375,97	369,30	369,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	33,42	25,63	52,95
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	213,11	185,90	185,90
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943
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	2 763,82	0,00	3 850,76
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 606,37	1 219,25	2 057,02
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 157,45	<*>	1 793,74
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	192,36	193,53	194,14
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 046,24	963,77	761,11
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	933,91	867,20	683,58
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,66	45,76	34,27
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,70	41,94	31,48
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 784,14	1 184,88	3 134,55
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 528,42	1 184,88	1 566,69
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 255,72	<*>	1 567,86
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 548,08	1 206,77	1 598,26
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 527,27	1 175,97	1 559,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	391,06	372,00	372,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	20,81	30,80	38,96
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	199,52	186,60	186,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943
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	2 784,14	1 184,88	3 134,55
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 528,42	1 184,88	1 566,69
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 255,72	<*>	1 567,86
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	196,35	198,86	195,39
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 160,50	860,30	1 010,33
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 049,89	784,96	919,51
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,13	28,99	39,50
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	52,51	26,59	36,43
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 897,33	1 839,69	2 860,53
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 653,68	1 015,61	2 019,26
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 243,64	824,07	841,27
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 699,30	1 032,99	2 061,12
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 652,35	1 013,99	2 017,17
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	359,79	355,20	355,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	46,95	18,99	43,95
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,78	181,30	181,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943
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	2 897,33	1 839,69	2 860,53
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 653,68	1 015,61	2 019,26
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 243,64	824,07	841,27
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	399,46	398,43	391,55
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 804,45	1 761,82	1 970,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 643,31	1 579,37	1 768,08
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	94,41	78,17	83,93
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	87,86	71,75	77,19
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 901,87	3 238,46	5 611,36
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 879,90	2 165,61	4 295,34
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 021,97	1 072,85	1 316,02
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 960,71	2 201,13	4 370,61
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 877,83	2 149,39	4 272,01
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	381,98	375,00	375,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	82,89	51,74	98,60
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,09	183,50	183,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943	Приказ Минэнерго России от 02.08.2024 № 943
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	3 901,87	3 238,46	5 611,36
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 879,90	2 165,61	4 295,34
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 021,97	1 072,85	1 316,02
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	386,46	408,64	408,94
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 064,04	2 030,59	2 032,87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 995,22	1 982,36	1 984,99
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 100,85	3 974,72	4 160,68
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 978,24	2 778,39	2 916,77
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 122,61	1 196,33	1 243,90
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 972,78	2 774,30	2 912,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 972,78	2 774,30	2 912,25
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	223,76	222,60	222,95
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 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 18.06.2024 № 661	-
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	4 100,85	3 974,72	4 160,68
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 978,24	2 778,39	2 916,77
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 122,61	1 196,33	1 243,90
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	320,82	319,21	319,42
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 453,54	2 294,47	2 294,04
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 417,59	2 235,12	2 234,46
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 049,73	4 177,97	4 369,24
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 378,95	3 178,51	3 330,13
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 670,77	999,47	1 039,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 376,53	3 173,90	3 325,05
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 376,53	3 173,90	3 325,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	228,79	225,50	226,02
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 12.09.2023 № 765	Приказ Минэнерго России от 18.06.2024 № 661	-
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	3 049,73	4 177,97	4 369,24
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 378,95	3 178,51	3 330,13
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 670,77	999,47	1 039,11
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
1.	Установленная мощность	МВт	78,00	78,00	78,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	68,58	72,43	72,64
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	376,17	414,29	460,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	358,33	393,76	439,28
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,96	164,71	153,69
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	116,83	164,52	153,53
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 072,25	1 605,13	2 041,04
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	525,58	629,58	802,77
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	546,67	975,55	1 238,27
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		595,18	744,47	924,61
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	524,92	627,80	800,18
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	258,84	243,00	243,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	70,26	116,67	124,43
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	107,09	108,60	108,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	1 072,25	1 605,13	2 041,04
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	525,58	629,58	802,77
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	546,67	975,55	1 238,27
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	71,94	77,47	76,47
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	447,09	290,94	378,14
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	429,58	276,61	361,62
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	90,25	57,56	66,23
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	90,15	57,48	66,15
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	995,71	614,76	847,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	611,67	477,98	707,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	384,04	136,78	140,27
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		664,16	519,15	761,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	610,89	477,41	706,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	255,93	260,70	260,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	53,26	41,74	54,41
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	106,49	110,20	110,20
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	995,71	614,76	847,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	611,67	477,98	707,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	384,04	136,78	140,27
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	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	371,57	401,31	396,71
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 545,34	2 137,34	2 407,73
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 342,28	1 952,82	2 198,40
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	79,00	71,10	72,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	70,11	63,75	62,55
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 054,96	4 316,76	5 785,22
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 492,34	2 157,70	3 101,19
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 562,62	2 159,06	2 684,03
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 533,28	2 185,91	3 135,50
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 487,67	2 143,88	3 081,09
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	351,88	356,60	356,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	45,61	42,03	54,41
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	193,61	193,30	193,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	4 054,96	4 316,76	5 785,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 492,34	2 157,70	3 101,19
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 562,62	2 159,06	2 684,03
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	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	174,39	206,38	210,52
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	757,59	1 402,94	1 135,56
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	696,83	1 291,51	1 045,07
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,15	34,94	34,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31,50	30,97	29,50
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 430,16	2 343,60	2 284,10
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	709,89	1 488,38	1 377,71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	720,27	855,22	906,40
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		730,90	1 508,33	1 400,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	709,03	1 485,71	1 375,33
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	327,37	333,80	333,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	21,87	22,62	25,18
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	195,40	188,70	188,70
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	1 430,16	2 343,60	2 284,10
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	709,89	1 488,38	1 377,71
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	720,27	855,22	906,40
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	225,00	225,00	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	213,77	214,33	215,17
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	850,99	855,60	403,15
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	765,13	791,52	363,76
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	73,52	54,60	40,82
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	67,19	49,99	37,13
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 771,15	2 483,00	1 641,71
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 775,80	1 855,52	987,23
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	995,35	627,48	654,49
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 866,04	1 920,48	1 044,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 774,41	1 853,89	986,40
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	341,90	345,70	345,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,63	66,59	57,96
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	179,91	182,00	182,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	2 771,15	2 483,00	1 641,71
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 775,80	1 855,52	987,23
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	995,35	627,48	654,49
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*> <***>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	225,00	225,00	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	215,66	214,33	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	780,12	572,78	943,18
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	705,12	508,89	839,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,13	64,82	78,40
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,16	59,42	72,09
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 453,01	1 867,51	2 994,27
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 663,15	1 196,43	2 299,72
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	789,87	671,08	694,55
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 698,11	1 272,20	2 406,42
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 661,89	1 195,38	2 297,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	348,63	347,90	347,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	36,22	76,82	108,61
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,82	178,20	178,20
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	2 453,01	1 867,51	2 994,27
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 663,15	1 196,43	2 299,72
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

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

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
1.	Установленная мощность	МВт	1 800,00	2 350,00	2 050,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 353,51	2 305,95	2 023,99
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 016,07	8 144,00	5 757,89
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 876,90	7 882,48	5 573,95
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	75,31	61,12	57,82
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	70,11	56,48	53,65
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 020,84	17 937,38	16 053,37
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 660,01	14 133,96	11 963,92
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 360,83	3 803,42	4 089,45
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 709,58	14 152,13	11 992,86
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 652,89	14 094,56	11 927,67
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	314,53	311,50	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	56,69	57,57	65,18
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,49	165,10	165,11
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	8 020,84	17 937,38	16 053,37
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 660,01	14 133,96	11 963,92
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 360,83	3 803,42	4 089,45
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	321,78	321,76	322,15
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 969,14	1 605,19	1 652,28
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 903,28	1 546,99	1 593,21
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,02	45,79	9,96
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,74	41,72	9,15
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 595,81	2 686,01	5 165,74
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 768,83	2 686,01	3 300,67
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	826,98	<*>	1 865,07
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 768,50	2 721,49	3 303,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 765,34	2 678,28	3 292,17
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,32	301,50	301,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	3,16	43,21	11,22
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,06	165,40	165,43
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	3 595,81	2 686,01	5 165,74
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 768,83	2 686,01	3 300,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	826,98	<*>	1 865,07
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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 <***>
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	55,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	292,60	53,69	322,15
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 604,69	8 144,00	1 825,03
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 550,57	7 882,48	1 758,54
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	61,12	35,91
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,03	56,48	33,28
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 617,38	14 133,96	5 517,64
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 236,53	14 133,96	3 776,53
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	380,85	<***>	1 741,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 244,16	14 152,13	3 792,67
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 233,74	14 094,56	3 752,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	314,20	311,50	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	10,42	57,57	40,36
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,06	165,10	165,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	2 617,38	14 133,96	5 517,64
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 236,53	14 133,96	3 776,53
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	380,85	<***>	1 741,11
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	321,39	321,76	323,38
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 063,17	1 653,26	1 405,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 996,84	1 592,98	1 354,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,75	25,70	29,87
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,71	23,81	27,70
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 559,60	2 805,82	4 183,88
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 882,35	2 805,82	2 844,76
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	677,25	<***>	1 339,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 898,68	2 822,16	2 871,18
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 878,73	2 797,86	2 837,46
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	303,55	305,90	305,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	19,95	24,31	33,72
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,70	165,80	165,80
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	3 559,60	2 805,82	4 183,88
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 882,35	2 805,82	2 844,76
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	677,25	<***>	1 339,11
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 5_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 <***>
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	291,76	-	53,69
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 771,76	-	303,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 708,48	-	292,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,24	-	10,21
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21,35	-	9,35
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 962,78	-	761,90
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 486,86	-	629,95
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	475,93	-	131,95
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 501,43	-	639,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 483,73	-	627,71
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	315,51	-	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	17,70	-	11,53
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,88	-	165,07
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		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	2 962,78	-	761,90
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 486,86	-	629,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	475,93	-	131,95
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы

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

<***> Дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.11.2026.

Значения показателей в столбцах "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2026 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
1.	Установленная мощность	МВт	325,00	330,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	318,12	321,76	322,15
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 941,81	1 661,57	1 503,12
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 877,78	1 600,34	1 447,91
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,18	27,77	13,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	18,68	25,77	12,62
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 346,59	2 799,39	4 468,29
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 727,91	2 799,39	3 022,69
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	618,67	<***>	1 445,60
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 740,59	2 817,43	3 030,28
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 724,46	2 791,39	3 014,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	304,21	303,80	303,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,13	26,04	15,40
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,62	164,40	164,41
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	3 346,59	2 799,39	4 468,29
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 727,91	2 799,39	3 022,69
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	618,67	<***>	1 445,60
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	321,78	323,88	323,46
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 986,25	1 344,55	1 421,18
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 917,63	1 295,25	1 368,15
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	24,74	25,73	30,45
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22,81	23,75	28,25
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 362,81	2 263,03	4 140,64
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 768,15	2 263,03	2 847,22
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	594,66	<***>	1 293,42
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 783,32	2 280,70	2 873,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 764,67	2 256,55	2 839,84
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	310,30	303,40	303,40
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	18,65	24,15	34,06
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,46	164,50	164,49
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 12.09.2023 № 766	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	3 362,81	2 263,03	4 140,64
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 768,15	2 263,03	2 847,22
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	594,66	<***>	1 293,42
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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
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	97,16	96,87	96,94
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15,67	91,82	28,42
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	12,24	84,47	26,08
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	292,74	470,76	357,73
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	55,53	187,18	62,87
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	237,21	283,59	294,86
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		26,76	187,00	62,81
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	26,76	187,00	62,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	298,59	293,90	296,15
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 12.09.2023 № 765	приказ Минэнерго России от 28.06.2024 № 756	-
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	292,74	470,76	357,73
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	55,53	187,18	62,87
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	237,21	283,59	294,86
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2024 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 г.

Филиал "Джубгинская ТЭС_бл.2_НВ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
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	89,47	97,02	97,05
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3,90	56,83	28,42
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1,77	53,81	26,18
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	314,87	401,37	357,77
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	10,67	117,35	62,57
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	304,20	284,02	295,20
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		6,52	117,24	62,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6,52	117,24	62,51
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	297,83	291,60	294,35
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 12.09.2023 № 765	приказ Минэнерго России от 28.06.2024 № 756	-
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	314,87	401,37	357,77
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	10,67	117,35	62,57
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	304,20	284,02	295,20
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 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 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 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» 2025 г. и 2026 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	1 502,49	1 502,49	1 808,13	1 808,13	2 019,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 359,95	1 498,73	1 498,73	1 803,87	1 803,87	2 013,51
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	140 628,52	150 549,68	150 549,68	159 143,87	159 143,87	199 421,75
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 011,55	1 142,58	1 142,58	1 227,04	1 227,04	1 730,36
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 011,55	1 142,58	1 142,58	1 227,04	1 227,04	1 730,36
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	15,65	15,65	19,24	19,24	48,96
	вода	руб./куб. метр	13,78	15,65	15,65	19,24	19,24	48,96
	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	972,27	972,27	1 176,44	1 176,44	1 231,29
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	885,07	970,48	970,48	1 174,38	1 174,38	1 229,01
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	1 470,31	1 470,31	1 765,03	1 765,03	2 255,46
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 328,03	1 465,69	1 465,69	1 759,79	1 759,79	2 248,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	112 887,15	118 670,36	118 670,36	123 777,23	123 777,23	149 352,07
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 441,55	1 582,82	1 582,82	1 788,59	1 788,59	26 440,39
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 441,55	1 582,82	1 582,82	1 788,59	1 788,59	26 440,39
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	47,82	47,82	54,45	54,45	61,58
	вода	руб./куб. метр	43,87	47,82	47,82	54,45	54,45	61,58
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС" блок 4 КОММод

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>, <***>		Предложения на расчетный период регулирования <***>	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 332,28	1 428,77	1 428,77	1 715,27	1 715,27	2 178,93
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 328,03	1 424,15	1 424,15	1 710,04	1 710,04	2 173,35
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<***>	<***>	<***>	<***>	426 030,32	426 030,32
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 441,55	1 582,82	1 582,82	1 788,59	1 788,59	26 440,39
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 441,55	1 582,82	1 582,82	1 788,59	1 788,59	26 440,39
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	43,87	47,82	47,82	54,45	54,45	61,58
	вода	руб./куб. метр	43,87	47,82	47,82	54,45	54,45	61,58
	пар	руб./куб. метр						

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

<***>	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		Цена на генерирующую мощность, утвержденная на год, предшествующий базовому периоду	руб./МВт в мес.	х	х	157 315,44	157 315,44
	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.	157 315,44	157 315,44	157 315,44	157 315,44	157 315,44	157 315,44
Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	руб./МВт в мес.	168 620,52	168 620,52	408 460,01	409 270,30	408 338,24	409 148,52
	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.	404 589,38	404 528,50	405 455,78	404 406,72	405 334,01	404 284,95

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	1 222,16	1 222,16	1 475,21	1 475,21	1 825,47
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 120,43	1 216,52	1 216,52	1 468,83	1 468,83	1 818,70
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	456 805,00	456 805,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	920,35	1 014,17	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 566,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	920,35	1 014,17	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 566,82
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.	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	197 622,77	197 622,77	197 622,77	197 622,77	373 682,73	373 682,73
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	429 774,85	432 505,64	429 658,28	430 529,68	429 541,70	430 413,11
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	424 529,65	424 471,36	425 500,69	424 354,79	425 384,11	424 238,22

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	1 253,14	1 253,14	1 511,77	1 511,77	1 856,97
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 120,43	1 247,50	1 247,50	1 505,39	1 505,39	1 848,71
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	161 623,13	170 511,02	170 511,02	178 306,93	178 306,93	218 658,97
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	920,35	1 014,17	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 566,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	920,35	1 014,17	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 566,82
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	955,84	955,84	1 154,99	1 154,99	1 207,97
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	863,60	954,06	954,06	1 152,92	1 152,92	1 205,69
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	1 175,39	1 175,39	1 413,62	1 413,62	1 786,03
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 009,19	1 163,64	1 163,64	1 400,38	1 400,38	1 769,09
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 215 882,36	2 358 736,27	2 358 736,27	2 482 202,38	2 482 202,38	3 124 943,42
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 043,32	1 116,35	1 116,35	1 297,95	1 297,95	1 395,72
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 043,32	1 116,35	1 116,35	1 297,95	1 297,95	1 395,72
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	160,70	160,70	194,45	194,45	386,73
	вода	руб./куб. метр	147,25	160,70	160,70	194,45	194,45	386,73
	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	640,26	640,26	775,86	775,86	979,01
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	583,58	638,47	638,47	773,80	773,80	976,74
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	196 055,37	208 602,91	208 602,91	219 241,66	219 241,66	227 792,08
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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			1 328,38	1 606,58	1 606,58	1 688,72
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			1 326,59	1 604,52	1 604,52	1 686,44
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			269 146,18	269 146,18	269 146,18	279 642,88
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.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	1 337,85	1 337,85	1 573,38	1 573,38	1 859,96
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 195,69	1 336,07	1 336,07	1 571,32	1 571,32	1 857,69
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	196 055,37	208 602,91	208 602,91	219 241,66	219 241,66	227 792,08
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	1 081,49	1 081,49	1 301,27	1 301,27	1 624,59
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	976,13	1 077,46	1 077,46	1 296,70	1 296,70	1 618,63
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	370 495,83	395 165,71	395 165,71	416 283,40	416 283,40	525 521,71
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	786,23	831,08	831,08	963,74	963,74	1 560,28
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 "Печорская 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	1 358,77	1 497,16	1 449,30	1 752,58	1 752,58	1 934,23
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 348,56	1 486,19	1 447,51	1 750,39	1 750,39	1 931,95
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	150 960,77	161 579,56	269 146,18	269 146,18	269 146,18	279 642,88
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 208,63	1 389,85	1 389,85	1 668,58	1 668,58	2 884,46
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	73,74	83,70	83,70	88,83	88,83	191,19
	вода	руб./куб. метр	73,74	83,70	83,70	88,83	88,83	191,19
	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	1 282,64	1 282,64	1 355,03	1 355,03	2 278,73
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	1 273,53	1 273,53	1 344,76	1 344,76	2 267,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	583 982,53	583 982,53
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 244,93	1 244,93	2 802,50
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	вода	руб./куб. метр	16,06	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	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.	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	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	489 295,99	489 243,62	490 043,71	489 138,87	489 938,97	489 034,13
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	545 038,63	548 080,30	544 933,89	545 912,87	544 829,15	545 808,12
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	543 225,23	543 172,86	544 200,20	543 068,12	544 095,45	542 963,37

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	1 296,49	1 296,49	1 350,46	1 350,46	2 283,95
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	1 287,38	1 287,38	1 340,19	1 340,19	2 273,14
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	331 358,54	331 358,54	<*>	<*>	763 685,35	763 685,35
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 244,93	1 244,93	2 802,50
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	вода	руб./куб. метр	16,06	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	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.	723 831,83	725 804,04	723 663,61	724 264,95	723 495,40	724 096,73
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
руб./МВт в мес.	722 330,83	722 246,72	722 880,19	722 078,51	722 711,98	721 910,29		

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	1 288,73	1 288,73	1 366,33	1 366,33	2 291,88
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	1 279,62	1 279,62	1 356,06	1 356,06	2 281,07
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	672 997,53	672 997,53
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 244,93	1 244,93	2 802,50
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	вода	руб./куб. метр	16,06	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	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.	563 468,51	565 239,17	563 320,65	564 169,01	563 172,78	564 021,15
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	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
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	633 740,26	637 013,82	633 592,40	634 634,30	633 444,53	634 486,43
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	631 674,70	631 600,76	632 694,99	631 452,90	632 547,13	631 305,04

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	1 260,06	1 260,06	1 293,84	1 293,84	2 196,02
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	890,08	1 258,27	1 258,27	1 291,77	1 291,77	2 193,74
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	308 804,99	328 568,51	328 568,51	345 325,50	345 325,50	358 793,20
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 244,93	1 244,93	2 802,50
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	вода	руб./куб. метр	16,06	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	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	1 289,80	1 289,80	1 371,19	1 371,19	2 429,39
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	902,37	1 280,69	1 280,69	1 360,92	1 360,92	2 416,19
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	200 465,11	213 265,67	213 265,67	224 393,31	224 393,31	280 084,53
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 056,82	1 056,82	1 244,93	1 244,93	2 802,50
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	вода	руб./куб. метр	16,06	17,55	17,55	20,67	20,67	60,40
	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	1 158,15	1 158,15	1 401,56	1 401,56	1 469,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 045,09	1 156,36	1 156,36	1 399,49	1 399,49	1 467,14
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 164,75	232 127,29	232 127,29	243 965,79	243 965,79	253 480,45
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	1 188,38	1 188,38	1 422,07	1 422,07	1 490,35
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 043,97	1 186,60	1 186,60	1 420,01	1 420,01	1 488,07
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	248 258,30	248 258,30	248 258,30	260 919,47	260 919,47	271 095,33
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	1 332,01	1 332,01	1 598,88	1 598,88	1 827,46
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 190,10	1 328,03	1 328,03	1 594,36	1 594,36	1 821,57
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 001 053,71	1 066 613,49	1 066 613,49	1 122 436,58	1 122 436,58	1 420 471,92
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	1 067,60	1 067,60	1 219,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	1 067,60	1 067,60	1 219,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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 (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 324,34	1 436,84	1 436,84	1 728,00	1 728,00	1 956,92
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 322,75	1 435,05	1 435,05	1 725,93	1 725,93	1 954,64
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	131 572,57	139 993,22	139 993,22	147 132,87	147 132,87	152 871,06
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	1 067,60	1 067,60	1 219,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,83	979,83	979,83	1 067,60	1 067,60	1 219,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	1 040,97	1 040,97	1 104,92	1 104,92	1 410,66
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	728,06	1 034,70	1 034,70	1 097,84	1 097,84	1 401,52
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	396 075,27	424 277,21	424 277,21	448 334,26	448 334,26	563 802,55
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	896,27	1 074,63	1 074,63	1 243,86	1 243,86	2 711,83
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	896,27	1 074,63	1 074,63	1 243,86	1 243,86	2 711,83
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	88,84	88,84	113,74	113,74	338,19
	вода	руб./куб. метр	74,10	88,84	88,84	113,74	113,74	338,19
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Харанорская ГРЭС_бл. 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	778,04	1 085,18	1 085,18	1 152,44	1 152,44	1 318,29
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	776,45	1 083,39	1 083,39	1 150,37	1 150,37	1 316,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	308 804,99	328 568,51	328 568,51	345 325,50	345 325,50	358 793,20
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	896,27	1 074,63	1 074,63	1 243,86	1 243,86	2 711,83
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	896,27	1 074,63	1 074,63	1 243,86	1 243,86	2 711,83
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	74,10	88,84	88,84	113,74	113,74	338,19
	вода	руб./куб. метр	74,10	88,84	88,84	113,74	113,74	338,19
	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) 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	2 133,65	2 133,65	2 344,26	2 344,26	2 713,96
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 633,31	2 131,87	2 131,87	2 342,20	2 342,20	2 711,68
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 164,75	232 127,29	232 127,29	243 965,79	243 965,79	253 480,45
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 638,25	1 800,43	1 800,43	2 030,40	2 030,40	3 272,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 638,25	1 800,43	1 800,43	2 030,40	2 030,40	3 272,63
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	22,27	22,27	23,39	23,39	32,64
	вода	руб./куб. метр	20,26	22,27	22,27	23,39	23,39	32,64
	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	2 136,99	2 136,99	2 351,04	2 351,04	2 738,98
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 619,80	2 135,20	2 135,20	2 348,98	2 348,98	2 736,70
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	248 258,30	248 258,30	248 258,30	260 919,47	260 919,47	271 095,33
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 638,25	1 800,43	1 800,43	2 030,40	2 030,40	3 272,63
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 638,25	1 800,43	1 800,43	2 030,40	2 030,40	3 272,63
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	22,27	22,27	23,39	23,39	32,64
	вода	руб./куб. метр	20,26	22,27	22,27	23,39	23,39	32,64
	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 1,6,9)

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	1 488,29	1 488,29	1 793,09	1 793,09	2 146,40
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 483,88	1 483,88	1 788,09	1 788,09	2 139,90
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	124 068,38	131 208,91	131 208,91	137 449,66	137 449,66	168 374,29
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 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	1 334,14	1 439,02	1 439,02	1 736,29	1 736,29	2 071,71
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 330,09	1 434,62	1 434,62	1 731,29	1 731,29	2 066,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	197 622,77	197 622,77	<*>	<*>	482 446,80	482 446,80
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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.	460 567,38	463 886,23	460 437,48	461 500,46	460 307,58	461 370,56
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.	456 873,03	456 808,07	457 977,66	456 678,17	457 847,75	456 548,27	

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			1 488,29	1 793,09	1 793,09	2 147,54
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч			1 483,88	1 788,09	1 788,09	2 133,77
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<*>	<*>	450 383,21	450 383,21
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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	х	х	х	х
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	х	х	х	х	167 679,91	167 679,91

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	1 460,01	1 460,01	1 761,36	1 761,36	2 101,01
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 455,60	1 455,60	1 756,36	1 756,36	2 095,61
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	345 086,42	345 086,42
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
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.	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	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	286 433,12	286 273,03	286 028,04	285 783,06	285 538,07	285 293,09
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	325 123,63	327 978,10	325 041,16	325 965,16	324 958,69	325 882,69
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	322 048,26	322 007,02	323 022,25	321 924,56	322 939,78	321 842,09

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 5_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						2 151,02
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						2 143,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						204 792,60
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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. 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	1 450,05	1 450,05	1 749,25	1 749,25	2 087,63
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 445,64	1 445,64	1 744,25	1 744,25	2 082,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	373 940,99	373 940,99
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
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.	х	х	х	172 126,09	172 126,09	172 126,09
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	172 126,09	172 126,09	172 126,09	172 126,09	172 126,09	172 126,09
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	184 495,50	184 495,50	354 843,15	355 670,11	354 753,07	355 580,04
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	352 108,19	352 063,15	352 972,53	351 973,08	352 882,46	351 883,01

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	1 448,27	1 448,27	1 747,17	1 747,17	2 081,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 330,09	1 443,87	1 443,87	1 742,17	1 742,17	2 075,68
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	333 221,83	333 221,83
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 025,56	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 785,85
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.	278 067,66	279 931,40	277 993,16	278 906,41	277 918,67	278 831,91
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	277 844,17	277 806,92	278 720,17	277 732,42	278 645,67	277 657,93
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	313 566,66	316 617,06	313 492,16	314 484,13	313 417,66	314 409,63
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	310 327,74	310 290,49	311 379,73	310 216,00	311 305,24	310 141,50

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	1 810,79	1 810,79	2 215,76	2 215,76	2 411,10
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 626,12	1 809,00	1 809,00	2 213,70	2 213,70	2 408,82
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 164,75	232 127,29	232 127,29	243 965,79	243 965,79	253 480,45
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 "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	1 800,33	1 800,33	2 180,68	2 180,68	2 389,78
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 624,53	1 798,54	1 798,54	2 178,62	2 178,62	2 387,50
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 164,75	232 127,29	232 127,29	243 965,79	243 965,79	253 480,45
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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.