

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 2027 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	596,26	568,12	571,96
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 530,16	2 354,76	2 399,11
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 315,05	2 160,36	2 201,68
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	167,19	175,32	170,83
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	158,00	165,81	161,46
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 991,85	5 435,11	6 635,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 275,83	4 287,11	5 147,64
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 716,02	1 148,00	1 488,19
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 415,96	4 448,73	5 330,84
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 271,01	4 277,15	5 134,14
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	364,25	350,20	350,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	144,95	171,58	196,70
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	175,58	174,40	174,40
	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	5 991,85	5 435,11	6 635,83
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 275,83	4 287,11	5 147,64
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 716,02	1 148,00	1 488,19
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 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Верхнетагильская 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	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	412,35	427,63	424,56
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 587,93	2 752,00	2 958,43
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 525,88	2 696,90	2 889,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 934,14	3 476,89	5 883,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 627,66	3 476,89	4 073,71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 306,48	-	1 809,46
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 622,49	3 470,69	4 066,18
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 622,49	3 470,69	4 066,18
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	221,33	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	3 934,14	3 476,89	5 883,17
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 627,66	3 476,89	4 073,71
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 306,48	-	1 809,46
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы

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

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с ноября 2027 года.

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Ириклинская ГРЭС" без ДПМ/НВ (блок 1,2,5,6,7,8)

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	1 830,00	2 130,00	1 955,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 784,61	2 078,92	1 906,09
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	7 879,08	7 001,02	6 400,13
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	7 522,38	6 687,21	6 032,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,02	9,41	8,21
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,36	2,67	2,49
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	15 838,03	16 232,11	19 150,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	12 631,60	12 930,03	15 408,79
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 206,43	3 302,08	3 741,82
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		12 622,22	12 902,59	15 375,70
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	12 615,79	12 892,39	15 363,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	336,36	335,20	335,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	6,44	10,20	11,70
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,48	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	15 838,03	16 232,11	19 150,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	12 631,60	12 930,03	15 408,79
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 206,43	3 302,08	3 741,82
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 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	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	321,45	325,20	324,98
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 533,35	998,98	1 529,02
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 463,70	952,83	1 463,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,20	1,08	1,22
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,66	0,26	0,37
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 870,96	1 786,72	5 294,27
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 179,06	1 786,72	3 596,95
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	691,90	<*>	1 697,32
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 177,63	1 782,53	3 589,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 176,09	1 781,36	3 588,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	316,06	325,90	325,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1,54	1,17	1,74
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,33	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	2 870,96	1 786,72	5 294,27
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 179,06	1 786,72	3 596,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	691,90	<*>	1 697,32
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Ириклинская ГРЭС" блок 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	0,00	192,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	297,15	0,00	187,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	522,11	0,00	1 070,64
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	489,77	0,00	1 031,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,63	0,00	0,68
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,22	0,00	0,17
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 299,98	0,00	3 169,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	799,09	0,00	2 607,43
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	500,89	0,00	562,46
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		798,72	0,00	2 602,12
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	798,13	0,00	2 601,15
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	357,40	0,00	335,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,60	0,00	0,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	194,35	0,00	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	1 299,98	0,00	3 169,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	799,09	0,00	2 607,43
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	500,89	0,00	562,46
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

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

<*> Планируемая дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.06.2027, ставка на электрическую энергию на 2026 год по блоку 3 (объект КОММод) и по ИГРЭС (без ДПМ/НВ блоки 1,2,5,6,7,8) утверждена на одном уровне без формирования отдельного расчета по объекту КОММод, в связи с чем информация по показателям, утвержденным на базовый период, отражена в таблице "Приложение 4. Филиал "Ириклинская ГРЭС" без блока 4,3 ". Ставка на мощность на 2026 год не утверждена.

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствуют графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2026 г. и 2027 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	836,78	828,89	827,79
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 254,10	3 740,00	4 125,24
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 132,28	3 637,01	3 999,88
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	108,07	126,14	113,85
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	100,44	118,01	105,60
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 974,77	5 882,49	12 666,48
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 866,95	5 882,49	8 007,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 107,82	<***>	4 659,32
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 946,27	5 970,27	8 103,63
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 858,28	5 857,65	7 977,81
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	297,24	301,10	301,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	87,99	112,62	125,82
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169,27	167,30	167,31
	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	7 974,77	5 882,49	12 666,48
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 866,95	5 882,49	8 007,17
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 107,82	<***>	4 659,32
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	1 616,80	1 611,42	1 602,36
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	7 654,03	5 100,00	5 786,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	7 443,42	4 932,00	5 612,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	163,04	144,77	156,90
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	151,52	135,43	146,37
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	13 727,16	11 846,99	16 068,84
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	10 771,81	8 180,75	11 520,29
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 955,35	3 666,24	4 548,55
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		10 885,49	8 275,23	11 642,11
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	10 756,30	8 147,06	11 470,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	308,17	308,60	308,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	129,19	128,17	172,11
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,02	166,00	166,09
	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	13 727,16	11 846,99	16 068,84
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	10 771,81	8 180,75	11 520,29
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 955,35	3 666,24	4 548,55
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Пермская ГРЭС" объект №5_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	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	881,52	867,73	866,03
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 474,82	6 400,00	6 291,35
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 378,22	6 299,47	6 185,48
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 111,14	7 975,80	12 649,69
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 050,38	7 975,80	8 958,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 060,76	-	3 690,99
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 039,38	7 961,32	8 942,57
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 039,38	7 961,32	8 942,57
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	216,76	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	8 111,14	7 975,80	12 649,69
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 050,38	7 975,80	8 958,70
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 060,76	-	3 690,99
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы

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

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с июля 2027 года.

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2026 г. и 2027 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	23,53	23,67	23,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	154,18	134,77	134,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	138,68	120,28	119,95
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	73,22	75,80	75,12
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	72,50	73,83	73,87
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	394,93	924,65	1 182,35
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	180,66	184,76	245,31
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	214,27	739,89	937,04
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		214,14	223,91	297,04
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	180,34	183,07	243,14
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	444,80	435,00	463,29
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	33,80	40,84	53,90
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	161,96	157,10	157,10
	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	394,93	924,65	1 182,35
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	180,66	184,76	245,31
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	214,27	739,89	937,04
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	487,19	491,17	490,53
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 641,24	3 565,23	3 503,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 580,03	3 517,85	3 444,60
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 833,67	4 343,44	5 276,05
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 484,17	2 987,91	3 862,73
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 349,50	1 355,53	1 413,32
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 476,84	2 979,82	3 853,75
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 476,84	2 979,82	3 853,75
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	242,00	243,70	243,70
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	4 833,67	4 343,44	5 276,05
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 484,17	2 987,91	3 862,73
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 349,50	1 355,53	1 413,32
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	331,21	331,21	331,21
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	286,79	306,24	295,16
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 191,54	1 626,36	1 202,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 154,17	1 581,44	1 171,71
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 549,35	3 832,31	3 332,13
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 562,10	2 794,76	2 288,11
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	987,24	1 037,55	1 044,01
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 560,50	2 791,12	2 285,06
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 560,50	2 791,12	2 285,06
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	238,98	237,40	240,44
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 20.05.2024 № 488	Приказ Минэнерго России от 26.06.2025 № 700	
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	2 549,35	3 832,31	3 332,13
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 562,10	2 794,76	2 288,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	987,24	1 037,55	1 044,01
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	209,62	314,67	304,23
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	505,78	468,28	203,83
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	488,84	450,31	195,19
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 518,78	1 645,94	1 294,14
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	739,30	777,51	417,59
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	779,48	868,42	876,55
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		737,73	776,48	417,08
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	737,73	776,48	417,08
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	263,14	260,90	261,47
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 20.05.2024 № 488	Приказ Минэнерго России от 26.06.2025 № 700	
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	1 518,78	1 645,94	1 294,14
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	739,30	777,51	417,59
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	779,48	868,42	876,55
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	835,15	853,59	853,44
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 135,71	5 700,00	5 703,58
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 987,23	5 591,42	5 576,12
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 247,88	2 292,12	2 312,97
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 241,54	2 287,30	2 307,30
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 164,49	12 473,94	16 108,34
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 607,26	7 985,98	10 367,74
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 557,23	4 487,96	5 740,60
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		9 435,73	10 059,36	13 087,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 594,85	7 958,42	10 331,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	219,23	220,90	220,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 840,88	2 100,94	2 756,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	144,14	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	10 164,49	12 473,94	16 108,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 607,26	7 985,98	10 367,74
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 557,23	4 487,96	5 740,60
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 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	1 035,12	1 005,05	1 004,71
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 187,94	3 194,06	3 097,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 984,49	2 988,37	2 899,07
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	245,51	255,22	252,17
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	235,20	243,01	239,96
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 663,16	9 143,41	9 854,02
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 565,01	5 738,29	6 300,28
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 098,15	3 405,12	3 553,74
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 750,94	5 982,94	6 573,71
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 558,83	5 731,42	6 292,72
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	327,77	326,50	326,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	192,12	251,52	281,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	172,10	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	7 663,16	9 143,41	9 854,02
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 565,01	5 738,29	6 300,28
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 098,15	3 405,12	3 553,74
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 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС" бл.1 КОММод

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	200,00	200,00	200,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	186,98	190,02	187,39
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 179,00	767,69	921,38
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 066,61	692,34	830,41
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,45	30,43	57,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	29,11	28,12	53,91
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 997,46	925,06	3 370,69
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 180,62	925,06	2 008,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	816,85	<***>	1 361,81
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 210,51	937,65	2 071,89
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 179,03	917,51	1 999,26
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	381,88	369,00	369,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	31,49	20,15	72,64
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	192,49	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	2 997,46	925,06	3 370,69
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 180,62	925,06	2 008,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	816,85	<***>	1 361,81
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	210,00	210,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	197,71	195,96	199,40
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 049,72	1 005,22	775,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	958,65	900,64	697,46
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,42	46,57	45,71
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,46	42,86	43,22
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 787,22	0,00	3 571,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 014,19	1 204,80	1 689,30
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	773,04	<*>	1 882,32
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 030,32	1 225,89	1 736,17
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 012,80	1 194,97	1 681,22
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	383,83	369,30	369,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	17,52	30,92	54,95
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	196,25	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	2 787,22	0,00	3 571,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 014,19	1 204,80	1 689,30
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	773,04	<*>	1 882,32
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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 ФАЭС России» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС" бл.3 КОММод

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	204,00	204,00	204,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	193,39	194,14	191,21
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	952,66	1 046,24	1 011,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	849,71	939,39	908,95
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,99	34,27	65,08
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	24,94	31,48	61,36
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 576,67	1 265,53	3 807,44
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 816,79	1 265,53	2 214,44
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	759,88	<*>	1 592,99
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 844,10	1 278,12	2 282,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 815,52	1 255,28	2 203,90
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	389,85	372,00	372,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	28,58	22,84	78,49
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	195,00	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	2 576,67	1 265,53	3 807,44
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 816,79	1 265,53	2 214,44
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	759,88	<*>	1 592,99
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и п. 282 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС" бл.4 НВ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	210,00	210,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	198,23	195,39	202,78
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 039,59	1 160,50	582,38
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	935,86	1 059,32	531,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	63,24	39,50	1,88
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	58,79	36,43	1,78
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 875,07	2 176,20	2 148,33
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 087,31	1 326,84	1 228,08
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	787,75	849,36	920,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 158,07	1 349,41	1 228,91
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 085,91	1 324,40	1 226,70
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	353,90	355,20	355,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	72,16	25,00	2,22
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,92	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	2 875,07	2 176,20	2 148,33
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 087,31	1 326,84	1 228,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	787,75	849,36	920,25
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 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Гусинозерская ГРЭС" бл.5,6

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	420,00	420,00	420,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	398,70	395,39	397,74
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 896,93	1 947,38	1 809,31
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 717,53	1 746,71	1 621,71
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,15	83,73	139,69
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	99,65	76,99	131,44
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 789,37	3 499,33	5 461,19
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 318,53	2 373,79	4 021,32
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 470,84	1 125,54	1 439,87
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 451,33	2 409,60	4 165,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 316,02	2 354,74	3 998,36
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	378,78	375,00	375,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	135,31	54,87	167,18
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	187,08	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	5 789,37	3 499,33	5 461,19
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 318,53	2 373,79	4 021,32
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 470,84	1 125,54	1 439,87
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	397,30	408,94	406,95
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 977,25	2 032,87	2 668,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 933,73	1 984,99	2 608,39
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 582,50	4 312,45	5 699,14
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 117,65	3 056,57	4 394,39
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 464,85	1 255,88	1 304,75
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 113,72	3 052,01	4 387,58
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 113,72	3 052,01	4 387,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	224,46	223,00	223,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 18.06.2024 № 661	Приказ Минэнерго России от 22.07.2025 № 801	-
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	3 582,50	4 312,45	5 699,14
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 117,65	3 056,57	4 394,39
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 464,85	1 255,88	1 304,75
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	317,11	319,42	320,90
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 442,57	2 294,04	1 759,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 382,82	2 234,46	1 717,33
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 471,69	4 533,57	4 046,70
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 734,21	3 484,46	2 946,33
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 737,48	1 049,11	1 100,37
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 729,29	3 479,33	2 941,85
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 729,29	3 479,33	2 941,85
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	228,11	226,00	227,06
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 18.06.2024 № 661	Приказ Минэнерго России от 22.07.2025 № 801	-
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	4 471,69	4 533,57	4 046,70
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 734,21	3 484,46	2 946,33
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 737,48	1 049,11	1 100,37
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 г.

Филиал "Сочинская ТЭС"

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	66,38	72,65	0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	395,13	445,58	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	377,48	424,57	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	161,55	148,34	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	161,34	148,18	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 179,72	1 771,83	0,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	604,62	743,83	0,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	575,10	1 028,00	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		695,39	856,92	0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	603,83	741,76	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	245,12	243,00	0,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,56	115,16	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	106,06	108,60	0,00
	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	1 179,72	1 771,83	0,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	604,62	743,83	0,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	575,10	1 028,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	74,37	76,47	0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	302,34	378,14	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	290,28	361,46	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,68	71,58	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	44,63	71,49	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 129,63	826,09	0,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	513,89	684,47	0,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	615,74	141,62	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		562,47	740,54	0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	513,29	683,64	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	264,25	260,70	0,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	49,18	56,91	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	108,59	110,20	0,00
	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	1 129,63	826,09	0,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	513,89	684,47	0,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	615,74	141,62	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №482) в составе инвестиционной программы Общества на период 2025-2029 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2026 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	409,56	394,43	401,49
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 125,55	2 578,85	2 297,95
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 946,70	2 354,96	2 107,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	53,03	77,91	73,03
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	44,56	67,59	64,24
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 633,58	4 819,56	6 072,40
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 646,76	2 581,52	3 174,67
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 986,82	2 238,03	2 897,72
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 680,89	2 609,43	3 212,70
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 642,70	2 563,72	3 153,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	354,48	356,60	356,61
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	38,19	45,72	58,87
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	195,69	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	5 633,58	4 819,56	6 072,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 646,76	2 581,52	3 174,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 986,82	2 238,03	2 897,72
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	208,63	213,35	206,38
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 632,59	960,65	1 460,52
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 501,20	885,08	1 346,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,44	28,19	39,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	50,09	24,46	35,34
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 849,78	1 941,06	2 853,97
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 813,92	1 013,65	1 917,37
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 035,86	927,40	936,60
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 850,50	1 029,74	1 945,66
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 810,78	1 011,62	1 913,86
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	323,95	333,80	333,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	39,72	18,12	31,80
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,73	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	2 849,78	1 941,06	2 853,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 813,92	1 013,65	1 917,37
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 035,86	927,40	936,60
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 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	212,19	215,17	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 112,02	424,07	854,78
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 011,94	345,81	771,15
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	55,79	40,82	59,86
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	52,12	37,13	54,91
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 411,77	1 493,05	2 920,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 278,80	832,27	2 236,37
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 132,97	660,79	684,52
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 347,09	882,85	2 325,30
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 276,73	831,47	2 234,36
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	330,35	345,70	345,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	70,36	51,37	90,94
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	180,69	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	3 411,77	1 493,05	2 920,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 278,80	832,27	2 236,37
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 132,97	660,79	684,52
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	212,91	213,50	214,33
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 036,73	1 025,93	778,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	946,67	922,38	702,38
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	53,15	78,40	58,13
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	49,52	72,09	53,08
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 323,40	2 927,70	2 784,78
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 156,41	2 226,47	2 049,85
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 167,00	701,23	734,93
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 220,23	2 320,20	2 134,48
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 154,40	2 224,35	2 048,01
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	335,28	347,90	347,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	65,83	95,85	86,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,22	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	3 323,40	2 927,70	2 784,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 156,41	2 226,47	2 049,85
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 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	2 710,00	1 800,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	754,78	2 668,73	1 772,94
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 501,83	7 866,03	5 768,09
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 387,70	7 606,56	5 596,72
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,12	102,63	38,34
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	47,30	95,04	35,48
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 281,53	19 658,70	18 190,70
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 956,64	14 970,55	14 285,14
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 324,89	4 688,14	3 905,56
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 995,90	15 035,72	14 296,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 949,62	14 929,64	14 245,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	315,07	311,50	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	46,29	106,08	51,48
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,37	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	8 281,53	19 658,70	18 190,70
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 956,64	14 970,55	14 285,14
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 324,89	4 688,14	3 905,56
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	317,82	322,12	323,20
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 022,72	2 050,00	1 350,26
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 959,33	1 983,10	1 302,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,01	9,93	21,64
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	12,08	9,12	19,98
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 190,54	3 776,19	5 131,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 358,80	3 776,19	3 216,21
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	831,74	<*>	1 915,41
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 367,21	3 775,81	3 237,73
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 354,72	3 765,52	3 208,62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	304,54	301,50	301,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	12,49	10,28	29,11
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,75	165,40	165,42
	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	4 190,54	3 776,19	5 131,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 358,80	3 776,19	3 216,21
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	831,74	<*>	1 915,41
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	305,00	330,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	296,63	322,12	321,90
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	388,32	7 866,03	1 427,62
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	376,68	7 606,56	1 380,79
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	102,63	19,09
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	95,04	17,72
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 299,65	14 970,55	5 327,40
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	703,09	14 970,55	3 522,39
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	596,56	<*>	1 805,01
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		702,27	15 035,72	3 539,98
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	702,27	14 929,64	3 514,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	303,80	311,50	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	106,08	25,63
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	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	1 299,65	14 970,55	5 327,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	703,09	14 970,55	3 522,39
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	596,56	<*>	1 805,01
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	320,37	323,34	321,30
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 152,52	2 205,00	1 586,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 084,80	2 131,89	1 530,88
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,56	29,88	25,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	36,65	27,71	23,25
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 253,85	4 118,45	5 204,76
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 508,07	4 118,45	3 834,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	745,78	<*>	1 370,24
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 539,77	4 138,00	3 859,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 504,45	4 106,98	3 825,61
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	302,41	305,90	305,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	35,32	31,02	33,78
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,43	165,80	165,78
	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	4 253,85	4 118,45	5 204,76
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 508,07	4 118,45	3 834,52
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	745,78	<*>	1 370,24
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	293,71	53,69	321,56
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 502,10	7 866,03	1 634,66
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 452,39	7 606,56	1 578,75
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,87	102,63	26,18
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20,39	95,04	24,28
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 114,28	14 970,55	5 708,30
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 501,70	14 970,55	4 026,75
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	612,58	<***>	1 681,54
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 518,59	15 035,72	4 052,71
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 498,71	14 929,64	4 017,56
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	313,64	311,50	311,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	19,88	106,08	35,15
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,48	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	3 114,28	14 970,55	5 708,30
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 501,70	14 970,55	4 026,75
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	612,58	<***>	1 681,54
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 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	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	320,72	322,12	321,56
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 045,37	2 050,00	1 551,48
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 983,86	1 981,18	1 496,58
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,16	14,19	24,74
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	23,37	13,03	22,99
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 165,96	3 799,93	5 206,21
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 379,18	3 799,93	3 722,88
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	786,78	<*>	1 483,33
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 398,72	3 803,88	3 747,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 375,05	3 789,27	3 714,17
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	302,63	303,80	303,80
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	23,67	14,60	33,07
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,25	164,40	164,40
	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	4 165,96	3 799,93	5 206,21
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 379,18	3 799,93	3 722,88
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	786,78	<*>	1 483,33
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	297,08	323,43	321,23
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 421,02	2 053,00	1 678,99
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 374,92	1 982,87	1 619,50
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,30	31,33	26,99
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	25,49	29,08	25,02
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 041,89	3 798,50	5 349,35
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 240,75	3 798,50	4 023,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	801,14	<*>	1 325,79
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 261,03	3 820,10	4 050,23
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 237,99	3 787,83	4 014,13
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	308,92	303,40	303,40
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	23,04	32,27	36,10
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,88	164,50	164,51
	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	3 041,89	3 798,50	5 349,35
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 240,75	3 798,50	4 023,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	801,14	<*>	1 325,79
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2025 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2024 №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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 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» 2026 г. и 2027 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	97,30	96,94	0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5,54	28,42	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3,29	26,08	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	359,47	361,94	0,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	11,31	64,25	0,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	348,16	297,69	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		11,30	64,19	0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	11,30	64,19	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	297,58	296,20	0,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 28.06.2024 № 756	приказ Минэнерго России от 23.06.2025 № 697	-
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	359,47	361,94	0,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	11,31	64,25	0,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	348,16	297,69	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	97,50	97,05	0,00
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	9,69	28,42	0,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	7,16	26,18	0,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	310,25	361,66	0,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	17,56	63,62	0,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	292,68	298,04	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		17,55	63,56	0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	17,55	63,56	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,22	294,30	0,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 28.06.2024 № 756	приказ Минэнерго России от 23.06.2025 № 697	-
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	310,25	361,66	0,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	17,56	63,62	0,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	292,68	298,04	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 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 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2027 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2025 №507) в составе инвестиционной программы Общества на период 2026-2030 гг.

<*> 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» 2026 г. и 2027 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	1 502,49	1 808,13	1 808,13	1 984,44	1 984,44	2 338,05
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 498,73	1 803,87	1 803,87	1 979,83	1 979,83	2 331,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	150 549,68	159 143,87	159 143,87	168 390,81	168 390,81	216 825,62
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 142,58	1 227,04	1 227,04	1 802,70	1 745,78	1 745,78
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 142,58	1 227,04	1 227,04	1 802,70	1 745,78	1 745,78
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	15,65	19,24	19,24	21,14	21,14	90,69
	вода	руб./куб. метр	15,65	19,24	19,24	21,14	21,14	90,69
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Верхнетагильская 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	972,27	1 176,44	1 176,44	1 289,22	1 289,22	1 409,62
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	970,48	1 174,38	1 174,38	1 286,92	1 286,92	1 407,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	355 163,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС" без ДПМ/НВ (блок 1,2,5,6,7,8)

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	1 470,31	1 765,03	1 765,03	1 933,54	1 933,54	2 554,36
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 465,69	1 759,79	1 759,79	1 927,92	1 927,92	2 546,94
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	118 670,36	123 777,23	123 777,23	132 363,84	132 363,84	163 590,96
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 582,82	1 788,59	1 788,59	2 012,16	2 012,16	17 805,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 582,82	1 788,59	1 788,59	2 012,16	2 012,16	17 805,12
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	47,82	54,45	52,75	52,75	52,75	117,90
	вода	руб./куб. метр	47,82	54,45	52,75	52,75	52,75	117,90
	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	1 428,77	1 715,27	1 715,27	1 875,17	1 875,17	2 458,55
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 424,15	1 710,04	1 710,04	1 869,54	1 869,54	2 452,47
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<***>	<***>	<***>	<***>	435 237,65	435 237,65
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 582,82	1 788,59	1 788,59	2 012,16	2 012,16	17 805,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 582,82	1 788,59	1 788,59	2 012,16	2 012,16	17 805,12
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	47,82	54,45	52,75	52,75	52,75	117,90
	вода	руб./куб. метр	47,82	54,45	52,75	52,75	52,75	117,90
	пар	руб./куб. метр						

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

<***>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на год, предшествующий базовому периоду	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	период	168 620,52	168 620,52	408 460,01	409 270,30	408 338,24
		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
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	422 017,33	425 213,90	421 895,55	422 920,48	421 773,78	422 798,71
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	420 187,68	420 126,79	421 198,96	420 005,02	421 077,19	419 883,24

Филиал "Ириклинская ГРЭС" блок 3 КОММод

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		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			1 765,03	1 933,54	1 933,54	2 526,76
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч			1 759,79	1 927,92	1 927,92	2 520,68
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<***>	<***>	249 752,52	249 752,52
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			1 788,59	2 012,16	2 012,16	17 805,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал			1 788,59	2 012,16	2 012,16	17 805,12
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			52,75	52,75	52,75	117,90
	вода	руб./куб. метр			52,75	52,75	52,75	117,90
	пар	руб./куб. метр						

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

<***> Ставка на мощность на 2026 год не утверждена.

<***> Планируемая дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.06.2027.

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	1 222,16	1 475,21	1 475,21	1 617,40	1 617,40	2 001,85
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 216,52	1 468,83	1 468,83	1 610,57	1 610,57	1 994,51
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	469 051,71	469 051,71
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 473,36	1 361,28	1 361,28
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 473,36	1 361,28	1 361,28
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.

<*>	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		Цена на генерирующую мощность, утвержденная на год, предшествующий базовому периоду	руб./МВт в мес.	429 774,85	432 505,64	429 658,28	430 529,68
	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
	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	руб./МВт в мес.	446 164,87	449 546,82	446 048,29	447 136,75	445 931,72	447 020,18
	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.	442 751,48	442 693,19	443 880,48	442 576,62	443 763,91	442 460,05

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	1 253,14	1 511,77	1 511,77	1 658,71	1 658,71	2 052,56
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 247,50	1 505,39	1 505,39	1 651,88	1 651,88	2 043,60
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	170 511,02	178 306,93	178 306,93	189 597,07	189 597,07	236 554,70
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 473,36	1 361,28	1 361,28
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 014,17	1 101,56	1 101,56	1 473,36	1 361,28	1 361,28
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" объект 5_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	955,84	1 154,99	1 154,99	1 266,11	1 266,11	1 448,34
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	954,06	1 152,92	1 152,92	1 263,81	1 263,81	1 445,73
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	355 163,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см 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 "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	1 175,39	1 413,62	1 413,62	1 536,04	1 536,04	2 045,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 163,64	1 400,38	1 400,38	1 522,02	1 522,02	2 026,97
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 358 736,27	2 482 202,38	2 482 202,38	2 605 356,52	2 605 356,52	3 322 416,07
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 116,35	1 297,95	1 297,95	1 297,95	1 297,95	1 816,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 116,35	1 297,95	1 297,95	1 297,95	1 297,95	1 816,23
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	160,70	194,45	194,45	238,24	238,24	575,31
	вода	руб./куб. метр	160,70	194,45	194,45	238,24	238,24	575,31
	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	640,26	775,86	775,86	849,36	849,36	1 121,39
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	638,47	773,80	773,80	847,06	847,06	1 118,78
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	208 602,91	219 241,66	219 241,66	229 984,50	229 984,50	240 103,82
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ивановские ПГУ" бл.1 НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 767,23	1 767,23	1 952,80
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 326,32	1 604,52	1 604,52	1 764,93	1 764,93	1 950,19
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	269 146,18	269 146,18	269 146,18	282 334,34	282 334,34	294 757,05
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.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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 337,85	1 573,38	1 573,38	1 726,62	1 726,62	2 139,44
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 336,07	1 571,32	1 571,32	1 724,32	1 724,32	2 136,83
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	208 602,91	219 241,66	219 241,66	229 984,50	229 984,50	240 103,82
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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 081,49	1 301,27	1 301,27	1 428,25	1 428,25	1 859,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 077,46	1 296,70	1 296,70	1 423,33	1 423,33	1 852,78
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	395 165,71	416 283,40	416 283,40	438 147,45	438 147,45	560 532,73
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	831,08	963,74	963,74	1 437,80	1 337,85	1 337,85
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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 449,30	1 752,58	1 752,58	1 920,21	1 920,21	2 173,21
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 447,51	1 750,39	1 750,39	1 917,91	1 917,91	2 170,60
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	269 146,18	269 146,18	269 146,18	282 334,34	282 334,34	294 757,05
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 389,85	1 668,58	1 668,58	2 016,94	2 016,94	2 894,71
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	83,70	88,83	88,83	102,15	102,15	144,65
	вода	руб./куб. метр	83,70	88,83	88,83	102,15	102,15	144,65
	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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 282,64	1 355,03	1 336,14	1 336,14	1 336,14	2 419,14
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 273,53	1 344,76	1 325,23	1 325,23	1 325,23	2 407,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	605 616,86	605 616,86
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 244,93	1 244,93	1 512,33	1 512,33	2 752,37
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	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	вода	руб./куб. метр	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	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.	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	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	543 225,23	543 172,86	544 200,20	543 068,12	544 095,45	542 963,37
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	570 621,59	574 612,32	570 516,84	571 812,17	570 412,10	571 707,43
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	568 034,71	567 982,34	569 350,98	567 877,60	569 246,24	567 772,85

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 296,49	1 350,46	1 337,71	1 337,71	1 337,71	2 422,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 287,38	1 340,19	1 326,80	1 326,80	1 326,80	2 410,48
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	786 655,29	786 655,29
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 244,93	1 244,93	1 512,33	1 512,33	2 752,37
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	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	вода	руб./куб. метр	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	пар	руб./куб. метр						

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

<*>	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
<*>	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
Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	756 459,71	759 062,68	756 291,50	757 103,08	756 123,28
Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	754 444,66	754 360,55	755 220,86	754 192,33	755 052,64

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 288,73	1 366,33	1 347,18	1 347,18	1 347,18	2 436,26
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 279,62	1 356,06	1 336,27	1 336,27	1 336,27	2 424,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	694 248,22	694 248,22
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 244,93	1 244,93	1 512,33	1 512,33	2 752,37
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	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	вода	руб./куб. метр	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	пар	руб./куб. метр						

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

<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на год, предшествующий базовому периоду	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	период	633 740,26	637 013,82	633 592,40	634 634,30	633 444,53
		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
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	659 912,56	664 212,93	659 764,70	661 148,87	659 616,84	661 001,01
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	657 010,16	656 936,23	658 399,72	656 788,37	658 251,86	656 640,51

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 260,06	1 293,84	1 252,54	1 252,54	1 252,54	2 309,79
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 258,27	1 291,77	1 250,24	1 250,24	1 250,24	2 307,18
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	328 568,51	345 325,50	345 325,50	362 246,45	362 246,45	378 185,30
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 244,93	1 512,33	1 512,33	1 512,33	2 752,37
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	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	вода	руб./куб. метр	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 289,80	1 371,19	1 359,01	1 359,01	1 359,01	2 479,67
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 280,69	1 360,92	1 348,10	1 348,10	1 348,10	2 465,51
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	213 265,67	224 393,31	224 393,31	237 222,21	237 222,21	301 673,29
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 056,82	1 244,93	1 244,93	1 512,33	1 512,33	2 752,37
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	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	вода	руб./куб. метр	17,55	20,67	20,67	22,51	22,51	98,17
	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	1 158,15	1 401,56	1 401,56	1 539,84	1 539,84	1 684,72
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 156,36	1 399,49	1 399,49	1 537,54	1 537,54	1 682,11
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	232 127,29	243 965,79	243 965,79	255 920,11	255 920,11	267 180,59
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	1 188,38	1 422,07	1 422,07	1 559,42	1 559,42	1 715,65
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 186,60	1 420,01	1 420,01	1 557,12	1 557,12	1 713,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	248 258,30	260 919,47	260 919,47	273 704,53	273 704,53	285 747,53
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"

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 332,01	1 598,88	1 598,88	1 751,93	0,00	0,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 328,03	1 594,36	1 594,36	1 747,06	0,00	0,00
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 066 613,49	1 122 436,58	1 122 436,58	1 179 173,06	0,00	0,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,83	1 067,60	1 067,60	1 143,57	1 143,57	1 447,57
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,83	1 067,60	1 067,60	1 143,57	1 143,57	1 447,57
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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 436,84	1 728,00	1 728,00	1 893,61	0,00	0,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 435,05	1 725,93	1 725,93	1 891,32	0,00	0,00
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	139 993,22	147 132,87	147 132,87	154 342,38	0,00	0,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,83	1 067,60	1 067,60	1 143,57	1 143,57	1 447,57
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,83	1 067,60	1 067,60	1 143,57	1 143,57	1 447,57
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	1 040,97	1 104,92	1 096,21	1 096,21	1 096,21	1 506,72
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 034,70	1 097,84	1 088,64	1 088,64	1 088,64	1 496,83
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	424 277,21	448 334,26	448 334,26	472 845,20	472 845,20	601 452,19
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 074,63	1 243,86	1 243,86	1 865,80	1 865,80	3 553,53
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 074,63	1 243,86	1 243,86	1 865,80	1 865,80	3 553,53
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	88,84	113,74	113,74	148,00	148,00	268,89
	вода	руб./куб. метр	88,84	113,74	113,74	148,00	148,00	268,89
	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	1 085,18	1 152,44	1 145,27	1 145,27	1 145,27	1 423,59
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 083,39	1 150,37	1 142,97	1 142,97	1 142,97	1 420,98
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	328 568,51	345 325,50	345 325,50	362 246,45	362 246,45	378 185,29
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 074,63	1 243,86	1 243,86	1 865,80	1 865,80	3 553,53
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 074,63	1 243,86	1 243,86	1 865,80	1 865,80	3 553,53
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	88,84	113,74	113,74	148,00	148,00	268,89
	вода	руб./куб. метр	88,84	113,74	113,74	148,00	148,00	268,89
	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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	2 133,65	2 344,26	2 344,26	2 406,73	2 406,73	2 900,07
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	2 131,87	2 342,20	2 342,20	2 404,43	2 404,43	2 897,46
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	232 127,29	243 965,79	243 965,79	255 920,11	255 920,11	267 180,59
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 800,43	2 030,40	2 030,40	2 227,15	2 227,15	3 067,95
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 800,43	2 030,40	2 030,40	2 227,15	2 227,15	3 067,95
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	22,27	23,39	23,39	24,83	24,83	28,70
	вода	руб./куб. метр	22,27	23,39	23,39	24,83	24,83	28,70
	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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	2 136,99	2 351,04	2 351,04	2 413,83	2 413,83	2 918,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	2 135,20	2 348,98	2 348,98	2 411,54	2 411,54	2 915,82
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	248 258,30	260 919,47	260 919,47	273 704,53	273 704,53	285 747,53
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 800,43	2 030,40	2 030,40	2 227,15	2 227,15	3 067,95
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 800,43	2 030,40	2 030,40	2 227,15	2 227,15	3 067,95
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	22,27	23,39	23,39	24,83	24,83	28,70
	вода	руб./куб. метр	22,27	23,39	23,39	24,83	24,83	28,70
	пар	руб./куб. метр						

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

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 968,11	1 968,11	2 552,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 483,88	1 788,09	1 788,09	1 962,73	1 962,73	2 545,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	131 208,91	137 449,66	137 449,66	146 391,12	146 391,12	183 572,75
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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. 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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 439,02	1 736,29	1 736,29	1 904,18	1 904,18	2 468,94
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 434,62	1 731,29	1 731,29	1 898,81	1 898,81	2 463,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	493 866,59	493 866,59
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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.	460 567,38	463 886,23	460 437,48	461 500,46	460 307,58	461 370,56
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	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
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	475 310,49	479 547,78	475 180,59	476 549,72	475 050,68	476 419,81
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	474 322,80	474 257,85	475 646,27	474 127,94	475 516,36	473 998,04

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 968,11	1 968,11	2 551,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 483,88	1 788,09	1 788,09	1 962,73	1 962,73	2 545,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	467 280,19	467 280,19
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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	х	х	х
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	х	х	х	х	167 679,91	167 679,91
<*>	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	182 790,63	182 790,63	182 790,63	182 790,63	182 790,63	182 790,63
		период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	182 790,63	182 790,63	182 790,63	182 790,63	450 290,41	448 871,69

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 460,01	1 761,36	1 761,36	1 931,83	1 931,83	2 504,78
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 455,60	1 756,36	1 756,36	1 926,45	1 926,45	2 498,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	355 389,36	355 389,36
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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.	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	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.	322 048,26	322 007,02	323 022,25	321 924,56	322 939,78	321 842,09
Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	руб./МВт в мес.	336 553,38	340 193,81	336 470,91	337 656,90	336 388,44	337 574,43
Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	руб./МВт в мес.	335 794,25	335 753,01	336 955,51	335 670,54	336 873,04	335 588,07

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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			1 793,09	1 968,11	1 968,11	2 550,59
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч			1 788,09	1 962,73	1 962,73	2 544,77
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			<*>	<*>	435 777,85	435 777,85
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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	201 773,51	201 773,51

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 450,05	1 749,25	1 749,25	1 918,01	1 918,01	2 487,59
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 445,64	1 744,25	1 744,25	1 912,63	1 912,63	2 481,77
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	384 409,41	384 409,41
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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.	184 495,50	184 495,50	354 843,15	355 670,11	354 753,07	355 580,04
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	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
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	367 842,27	371 123,28	367 752,19	368 815,84	367 662,12	368 725,76
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	367 109,75	367 064,71	368 143,27	366 974,64	368 053,20	366 884,56

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	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 01.12.	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	1 448,27	1 747,17	1 747,17	1 915,66	1 915,66	2 484,45
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 443,87	1 742,17	1 742,17	1 910,28	1 910,28	2 478,63
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	<*>	<*>	<*>	<*>	343 936,94	343 936,94
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,56	1 132,90	1 132,90	1 264,78	1 264,78	2 379,20
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.	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	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	310 327,74	310 290,49	311 379,73	310 216,00	311 305,24	310 141,50
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		руб./МВт в мес.	324 896,07	328 784,53	324 821,57	326 092,89	324 747,07	326 018,39
	Цена на генерирующую мощность, утвержденная на базовый период	период	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		руб./МВт в мес.	324 126,93	324 089,68	325 378,60	324 015,18	325 304,11	323 940,69

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	1 800,33	2 180,68	2 180,68	2 429,88	0,00	0,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 798,54	2 178,62	2 178,62	2 427,59	0,00	0,00
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	232 127,29	243 965,79	243 965,79	255 920,11	0,00	0,00
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 "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	1 810,79	2 215,76	2 215,76	2 463,93	0,00	0,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 809,00	2 213,70	2 213,70	2 461,63	0,00	0,00
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	232 127,29	243 965,79	243 965,79	255 920,11	0,00	0,00
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.