

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 2018 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» Тимур Владимирович Липатов
Адрес электронной почты	UEG.office@interra.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

Филиал "Верхнетагильская 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	945,00	615,00	615,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	910,75	567,38	564,94
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 230,62	2 123,53	1 928,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 951,50	1 952,02	1 755,68
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	223,84	203,59	189,61
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	208,08	194,91	177,71
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 030,32	2 807,19	2 837,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 347,48	2 085,24	2 087,37
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 682,84	721,94	750,52
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 465,34	2 190,15	2 191,07
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 344,22	2 080,40	2 082,86
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	361,65	352,90	356,81
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	121,12	109,75	108,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	174,56	175,50	175,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 06.08.2015 № 549	приказ МЭ от 06.09.2016 № 923	-
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	5 030,32	2 807,19	2 837,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 347,48	2 085,24	2 087,37
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 682,84	721,94	750,52
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" _ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	-	-	446,20
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	430,92
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	-	-	2 998,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	2 906,50
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	2 332,91
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 332,91
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	2 329,63
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 329,63
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	218,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	2 332,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	2 332,91
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Ириклинская 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	2 435,83	2 444,00	2 444,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 370,20	2 340,75	2 340,84
3.	Производство электрической энергии	млн. кВтч	6 750,11	5 465,10	5 374,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	6 394,10	5 194,52	5 087,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	98,59	111,83	108,57
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	80,36	89,81	87,21
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 531,31	7 672,84	8 494,41
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	7 101,47	5 295,24	5 971,23
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 429,84	2 377,59	2 523,17
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		7 150,65	5 337,91	6 018,94
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	7 094,39	5 279,16	5 954,87
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	336,58	331,50	333,48
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	56,26	58,75	64,07
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	173,42	173,20	173,57
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 06.08.2015 № 549	приказ МЭ от 06.09.2016 № 923	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	9 531,31	7 672,84	8 494,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	7 101,47	5 295,24	5 971,23
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 429,84	2 377,59	2 523,17
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Каширская 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	1 580,00	1 580,00	1 580,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 502,65	1 523,60	1 541,93
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 464,35	1 435,87	1 068,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 166,42	1 215,51	926,11
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	230,16	226,24	231,09
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	209,14	210,29	210,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 809,24	3 549,33	3 652,56
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 386,56	1 484,50	1 459,49
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 422,68	2 064,83	2 193,07
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 545,85	1 607,60	1 618,07
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 383,11	1 476,54	1 453,14
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	368,73	369,50	382,96
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	162,74	131,06	164,93
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,17	183,00	193,46
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 25.08.2015 № 592	приказ МЭ от 06.09.2016 № 923	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	6 809,24	3 549,33	3 652,56
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 386,56	1 484,50	1 459,49
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 422,68	2 064,83	2 193,07
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Каширская ГРЭС_ДПМ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	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	326,50	326,96	325,63
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	359,97	100,83	103,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	337,81	93,16	95,69
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,75	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,75	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	451,89	104,13	138,56
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	451,89	104,13	138,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		452,72	104,03	138,45
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	451,47	104,03	138,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	341,75	363,50	363,83
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1,26	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,04	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 25.08.2015 № 592	приказ МЭ от 06.09.2016 № 923	-
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	451,89	104,13	138,56
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	451,89	104,13	138,56
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Пермская 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	2 400,00	2 430,00	2 460,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 364,05	2 376,50	2 404,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	9 786,01	9 135,54	7 540,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	9 479,68	8 859,81	7 284,83
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	313,46	310,35	288,93
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	268,87	279,27	272,12
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	10 901,84	11 031,24	10 772,74
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	8 208,48	7 691,71	7 203,99
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 693,36	3 339,53	3 568,75
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		8 339,22	7 796,03	7 329,19
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	8 197,98	7 658,00	7 174,95
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	141,24	138,03	154,23
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,19	305,50	305,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	159,13	165,50	166,74
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 06.08.2015 № 549	приказ МЭ от 06.09.2016 № 923	-
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	10 901,84	11 031,24	10 772,74
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	8 208,48	7 691,71	7 203,99
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 693,36	3 339,53	3 568,75
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Пермская ГРЭС" ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	-	-	800,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	771,58
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	-	-	4 669,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	4 475,24
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	3 706,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	3 706,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	3 701,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	3 701,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	234,94
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
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	-	-	3 706,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	3 706,89
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	24,00	24,00	24,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	23,64	23,62	23,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	126,75	128,63	128,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	110,82	105,60	104,99
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	96,96	107,49	107,25
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	83,48	93,72	93,40
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	183,45	645,61	690,87
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	89,54	87,19	101,66
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	93,91	558,43	589,21
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		117,85	117,63	135,22
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	88,42	86,33	100,76
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	29,42	31,31	34,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	435,01	425,70	436,44
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	155,62	159,10	158,75
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 06.08.2015 № 549	приказ МЭ от 26.10.2016 № 1106	-
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	183,45	645,61	690,87
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	89,54	87,19	101,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	93,91	558,43	589,21
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Уренгойская ГРЭС_ДПМ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	483,52	490,00	505,70
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	474,67	479,73	490,73
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 303,60	1 555,01	1 512,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 241,25	1 514,05	1 472,94
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 579,40	703,97	776,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 579,40	703,97	776,63
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 576,80	702,32	775,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 576,80	702,32	775,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	244,98	250,30	250,93
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 МЭ от 06.08.2015 № 549	приказ МЭ от 26.10.2016 № 1106	-
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	1 579,40	703,97	776,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 579,40	703,97	776,63
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Ивановские ПГУ_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	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	299,75	310,49	310,46
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	353,10	256,45	250,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	326,50	235,87	230,59
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	836,29	225,83	242,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	836,29	225,83	242,62
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		835,28	225,57	242,37
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	835,28	225,57	242,37
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	260,95	262,70	264,70
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 06.08.2015 № 549	Приказ Минэнерго России от 26.10.2016 № 1106	-
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	836,29	225,83	242,62
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	836,29	225,83	242,62
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

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	833,40	830,84	830,90
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 691,27	3 097,19	3 094,79
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 574,96	3 009,83	3 003,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 122,78	1 211,88	1 213,40
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 119,65	1 207,56	1 209,66
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 587,15	5 107,27	5 538,34
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 825,59	2 325,06	2 618,20
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 761,56	2 782,21	2 920,14
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 388,03	2 900,76	3 257,02
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 819,42	2 317,02	2 609,90
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	235,85	221,10	233,46
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	568,61	583,74	647,11
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	138,50	142,10	142,19
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 06.08.2015 № 549	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	6 587,15	5 107,27	5 538,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 825,59	2 325,06	2 618,20
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 761,56	2 782,21	2 920,14
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

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	70,48	70,71	70,69
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	420,57	323,00	323,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	398,57	305,49	305,78
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	85,04	128,64	128,64
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	85,04	128,64	128,64
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 461,04	955,35	1 014,23
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	455,81	316,71	342,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 005,24	638,64	671,53
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		495,78	390,40	411,89
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	455,13	315,91	341,87
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	252,72	268,96	277,35
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	40,64	74,49	70,03
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	118,54	150,00	118,32
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 06.08.2015 № 549		-
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	1 461,04	955,35	1 014,23
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	455,81	316,71	342,70
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 005,24	638,64	671,53
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Сочинская ТЭС_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	82,08	82,50	82,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	74,88	75,74	76,09
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	456,54	250,00	248,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	437,72	239,00	237,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	480,78	248,61	268,03
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	480,78	248,61	268,03
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		480,45	248,35	267,76
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	480,45	248,35	267,76
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	270,44	266,24	280,02
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 06.08.2015 № 549		
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	480,78	248,61	268,03
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	480,78	248,61	268,03
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Гусиноозерская 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	922,50	920,00	980,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	872,43	842,66	919,70
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 542,00	3 905,63	3 208,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 123,91	3 501,61	2 886,43
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	212,71	203,80	205,64
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	198,42	189,87	191,47
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 900,95	4 098,39	4 120,41
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 077,29	2 514,88	2 300,59
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 823,66	1 583,51	1 819,82
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 151,45	2 564,51	2 360,67
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 072,73	2 492,96	2 281,67
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	364,82	368,20	368,24
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	78,72	71,55	79,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,84	183,10	182,93
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 26.10.2016 № 1106	-
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	4 900,95	4 098,39	4 120,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 077,29	2 514,88	2 300,59
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 823,66	1 583,51	1 819,82
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_ДПМ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	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	205,11	190,19	193,17
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	371,12	348,65	333,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	336,26	313,40	300,27
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,32	21,48	19,64
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	10,66	19,88	18,29
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	273,30	221,41	241,61
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	273,30	221,41	241,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		277,70	228,58	249,01
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	272,93	221,07	241,28
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	365,78	364,20	365,81
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4,77	7,51	7,73
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,16	181,30	183,06
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 26.10.2016 № 1106	-
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	273,30	221,41	241,61
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	273,30	221,41	241,61
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Южноуральская 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	747,00	747,00	747,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	721,00	701,59	698,22
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 797,82	1 024,01	1 023,17
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 573,81	869,70	852,40
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	333,26	353,10	353,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	320,62	340,00	340,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 947,45	2 126,22	2 218,07
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 554,67	934,67	978,14
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 392,78	1 191,55	1 239,93
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 680,03	1 089,73	1 142,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 551,63	928,22	971,53
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	432,20	409,00	412,56
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	128,41	161,51	171,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	180,46	177,40	180,18
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	2 947,45	2 126,22	2 218,07
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 554,67	934,67	978,14
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 392,78	1 191,55	1 239,93
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.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	420,00	420,00	422,08
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	395,99	403,51	407,98
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 986,63	1 738,91	1 246,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 919,58	1 697,22	1 213,65
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 016,94	1 407,69	1 073,22
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 016,94	1 407,69	1 073,22
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 014,38	1 405,85	1 071,88
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 014,38	1 405,85	1 071,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	220,97	225,30	225,51
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 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	2 016,94	1 407,69	1 073,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 016,94	1 407,69	1 073,22
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.2"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	420,00	420,00	422,42
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	395,41	403,64	408,37
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 041,17	1 792,17	1 254,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 973,55	1 750,27	1 221,80
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 054,35	1 440,55	1 036,22
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 054,35	1 440,55	1 036,22
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 051,68	1 438,63	1 034,88
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 051,68	1 438,63	1 034,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	221,13	225,30	225,32
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 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	2 054,35	1 440,55	1 036,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 054,35	1 440,55	1 036,22
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

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	402,87	397,58	396,79
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 859,50	1 557,20	1 938,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 636,55	1 421,78	1 772,46
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,86	75,24	93,29
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	96,70	61,82	76,68
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 809,66	1 966,86	2 487,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 595,56	830,05	1 154,28
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 214,11	1 136,81	1 333,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 629,44	851	1 184
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 592,57	828,42	1 151,98
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	340,35	349,30	348,21
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	36,87	22,96	31,78
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,28	185,20	186,28
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	2 809,66	1 966,86	2 487,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 595,56	830,05	1 154,28
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 214,11	1 136,81	1 333,00
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

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	225,83	225,00	235,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	219,68	206,34	215,61
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	642,50	1 792,80	625,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	589,51	1 642,02	568,96
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,10	40,49	22,44
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,77	33,43	18,57
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	350,43	927,52	366,48
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	350,43	927,52	366,48
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		350,56	938,07	374,06
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	349,85	925,73	365,85
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	322,54	332,10	330,08
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,71	12,34	8,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	187,38	183,90	198,80
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	350,43	927,52	366,48
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	350,43	927,52	366,48
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

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	207,28	203,84	211,57
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 174,93	668,10	635,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 039,92	573,50	551,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,86	59,77	68,85
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	42,02	54,82	61,88
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 145,79	770,51	822,44
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 145,79	770,51	822,44
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 169,41	809,19	871,81
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 144,64	769,89	822,15
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	364,33	370,00	384,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	24,77	39,30	49,66
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,79	185,00	192,32
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	1 145,79	770,51	822,44
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 145,79	770,51	822,44
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Черепетская ГРЭС_ДПМ_блок 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	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	209,14	203,09	211,88
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 048,24	718,40	625,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	929,13	616,56	542,91
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	61,92	67,71	61,73
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	58,13	62,36	55,30
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 029,07	825,26	818,29
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 029,07	825,26	818,29
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 062,89	868,04	861,55
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 028,04	823,72	817,18
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	364,24	370,00	382,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	34,85	44,32	44,37
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,60	185,00	191,88
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднечисленная 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	1 029,07	825,26	818,29
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 029,07	825,26	818,29
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Костромская 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	3 600,00	3 600,00	3 600,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3 537,81	3 518,38	3 511,16
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	14 330,89	11 484,17	10 482,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	13 854,93	11 049,60	10 099,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	186,81	187,00	187,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	186,81	187,00	187,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	19 129,55	15 264,63	15 829,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	15 512,74	11 471,71	11 845,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 616,81	3 792,93	3 984,45
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		15 611,47	11 544,76	11 948,49
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	15 497,40	11 439,14	11 831,30
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	308,98	308,40	308,33
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	114,06	105,62	117,19
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169,13	169,20	169,17
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	19 129,55	15 264,63	15 829,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	15 512,74	11 471,71	11 845,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 616,81	3 792,93	3 984,45
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.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	98,80	98,80	98,80
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	96,11	96,69	96,15
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	288,64	130,00	129,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	282,16	122,04	121,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	334,25	158,44	169,70
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	334,25	158,44	169,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		333,91	158,31	169,57
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	333,91	158,31	169,57
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,79	299,60	301,09
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 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	334,25	158,44	169,70
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	334,25	158,44	169,70
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИП Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

Филиал "Джубгинская ТЭС ДПМ бл.2"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
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	96,43	96,81	96,30
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	331,06	132,00	132,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	323,97	123,95	124,41
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	384,64	160,35	172,31
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	384,64	160,35	172,31
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		384,31	160,22	172,17
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	384,31	160,22	172,17
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,25	299,6	300,08
	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 25.08.2015 № 592	Приказ Минэнерго России от 06.09.2016 № 923	-
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	384,64	160,35	172,31
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	384,64	160,35	172,31
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)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.07.2016 №212) в составе инвестиционной программы Общества на период 2016-2021 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2017 год.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2016 №228) в составе инвестиционной программы Общества на период 2017-2021 годы. По состоянию на апрель 2017 года в стадии согласования ИПР Общества на период 2017-2021 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2018 год.

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

Значения показателей в пунктах 7.1, 7.2, 8.1 и 8.2 в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" определены исходя из тарифно-балансовых решений, принятых с календарной разбивкой по полугодиям.

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	1 025,81	1 060,28	1 060,28	1 077,29	1 077,29	1 312,91
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 023,44	1 057,82	1 057,82	1 074,78	1 074,78	1 310,28
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	96 883,94	104 059,93	104 059,93	107 991,76	107 991,76	113 416,22
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	738,56	789,82	787,16	787,16	787,16	1 539,93
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	8,13	8,51	8,51	9,17	9,17	38,15
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	-	-	0,00	-	0,00	802,65
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	0,00	-	0,00	801,52
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС"

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)								
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:								
	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	991,43	1 009,51	1 009,51	1 028,85	1 028,85	1 313,14
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	988,52	1 006,45	1 006,45	1 025,72	1 025,72	1 309,84
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	75 528,40	83 039,76	83 039,76	86 259,95	86 259,95	93 406,94
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 025,70	1 138,17	1 083,96	1 083,96	1 083,96	1 668,92
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 025,70	1 138,17	1 083,96	1 083,96	1 083,96	1 668,92
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	1 025,70	1 138,17	1 083,96	1 083,96	1 083,96	1 668,92
	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	7,86	8,10	8,10	15,54	15,54	71,76
	пар	руб./куб. метр	59,35	66,47	66,47	92,50	92,50	123,59

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

Филиал "Каширская 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)								
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:								
	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	1 120,17	1 180,67	1 180,67	1 254,56	1 254,56	1 843,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 114,14	1 174,27	1 174,27	1 247,88	1 247,88	1 836,42
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	102 401,24	110 709,97	110 709,97	115 169,69	115 169,69	121 919,40
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	863,00	888,92	888,92	960,03	960,03	3 106,62
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:								
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал	1 687,00	1 687,00	1 687,00	1 822,00	-	-
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 693,00	1 693,00	1 693,00	1 828,40	1 828,40	4 039,13
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:								
	вода	руб./куб. метр	27,50	28,49	28,49	29,62	29,62	91,97
	пар	руб./куб. метр	120,00	124,32	124,32	129,30	129,30	135,19

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

Филиал "Каширская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 066,98	1 104,79	1 104,79	1 159,27	1 159,27	1 631,02
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 065,88	1 103,69	1 103,69	1 158,19	1 158,19	1 629,89
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Пермская 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	844,10	860,94	860,94	879,69	879,69	1 082,44
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	840,53	857,18	857,18	875,81	875,81	1 078,36
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	105 222,50	114 613,26	114 613,26	119 527,46	119 527,46	127 816,45
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	706,34	751,24	751,24	787,93	787,93	1 025,04
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 "Пермская ГРЭС" ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3. Для гарантирующих поставщиков								
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:								
	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	-	-	-	-	0,00	828,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	0,00	827,18
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	813,40	813,40	813,40	838,15	838,15	1 103,17
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	805,44	805,44	805,44	829,81	829,81	1 094,43
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 783 987,78	1 916 029,14	1 916 029,14	2 024 927,28	2 024 927,28	2 124 188,28
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 264,09	1 023,86	942,17	942,17	942,17	1 205,70
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	130,95	140,60	140,60	154,56	154,56	238,90
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	449,53	462,65	462,65	467,56	467,56	579,09
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	448,43	461,55	461,55	466,48	466,48	577,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ивановские ПГУ_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	931,57	949,10	949,10	965,57	965,57	1 137,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	930,47	947,99	947,99	964,50	964,50	1 136,69
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	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/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3. Для гарантирующих поставщиков								
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:								
	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	771,39	771,39	771,39	773,64	773,64	1 001,09
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	768,75	768,75	768,75	770,93	770,93	998,25
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	272 284,34	272 284,34	272 284,34	285 881,55	285 881,55	299 910,31
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	751,14	802,58	802,58	825,97	825,97	1 044,66
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	751,14	802,58	802,58	825,97	825,97	1 044,66
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	751,14	802,58	802,58	825,97	825,97	1 044,66
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	0,44	0,44	0,39	0,39	221,13	221,13
	вода	руб./куб. метр	0,44	0,44	0,39	0,39	221,13	221,13
	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	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	1 003,93	1 025,39	1 025,39	1 048,04	1 048,04	1 193,95
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 001,43	1 022,78	1 022,78	1 045,36	1 045,36	1 191,15
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	682 396,22	733 014,84	733 014,84	773 416,11	773 416,11	811 496,05
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	700,00	700,00	700,00	732,27	732,27	807,66
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	700,00	700,00	700,00	732,27	732,27	807,66
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Сочинская ТЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 008,10	1 034,08	1 034,08	1 044,97	1 044,97	1 229,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 007,00	1 032,97	1 032,97	1 043,90	1 043,90	1 228,69
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	700,00	700,00	700,00	732,27	732,27	807,66
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	700,00	700,00	700,00	732,27	732,27	807,66
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусинозерская ГРЭС"

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	679,51	679,51	679,51	733,02	733,02	870,38
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	673,71	673,71	673,71	726,61	726,61	863,65
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	141 571,35	141 571,35	141 571,35	160 069,90	160 069,90	169 680,48
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	715,27	715,27	742,46	742,46	742,46	895,27
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	715,27	715,27	742,46	742,46	742,46	895,27
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	12,81	15,15	15,15	15,47	19,25	19,25
	вода	руб./куб. метр	12,81	15,15	15,15	15,47	19,25	19,25
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусинозерская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	669,58	691,77	691,77	721,81	721,81	892,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	668,48	690,67	690,67	720,73	720,73	891,07
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	715,27	715,27	742,46	742,46	742,46	895,27
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	715,27	715,27	742,46	742,46	742,46	895,27
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	12,81	15,15	15,15	15,47	19,25	19,25
	вода	руб./куб. метр	12,81	15,15	15,15	15,47	19,25	19,25
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская 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	1 013,21	1 049,00	1 049,00	1 103,43	1 103,43	1 196,70
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 006,38	1 041,75	1 041,75	1 095,85	1 095,85	1 188,74
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	129 042,12	138 600,75	138 600,75	144 468,65	144 468,65	151 561,98
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	597,89	622,43	621,51	622,43	621,51	793,82
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	594,53	618,01	618,01	618,01	618,01	793,51
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	616,35	640,69	640,69	640,69	640,69	795,13
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал	616,35	640,69	640,69	640,69	640,69	795,13
	> 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	15,73	15,73	15,73	16,33	16,33	40,60
	пар	руб./куб. метр	55,56	55,56	54,71	54,71	54,71	59,83

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПП_бл.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	795,33	817,92	817,92	835,98	835,98	927,88
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	794,23	816,82	816,82	834,90	834,90	926,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПП_бл.2"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	816,59	816,59	816,59	833,88	833,88	862,52
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	815,49	815,49	815,49	832,81	832,81	861,40
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Костромская 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	1 006,98	1 025,22	1 025,22	1 049,74	1 049,74	1 277,89
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 004,20	1 022,31	1 022,31	1 046,76	1 046,76	1 274,76
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	81 073,60	88 191,79	88 191,79	91 478,32	91 478,32	97 657,33
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	721,86	755,99	755,99	793,03	793,03	994,97
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 "Джубинская ТЭС_ДПМ_бл.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	1 258,23	1 285,70	1 285,70	1 310,81	1 310,81	1 470,33
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 257,13	1 284,59	1 284,59	1 309,77	1 309,77	1 469,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Джубинская ТЭС_ДПМ_бл.2"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 265,25	1 285,23	1 285,23	1 301,41	1 301,41	1 465,49
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 264,14	1 284,13	1 284,13	1 300,36	1 300,36	1 464,39
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "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	543,97	573,01	573,01	593,62	593,62	724,16
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	542,87	571,90	571,90	592,44	592,44	722,71
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	261 977,12	261 977,12	236 472,77	236 472,77	236 472,77	322 529,39
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	670,17	831,95	831,95	876,38	876,38	1 853,95
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 "Харанорская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	526,81	558,78	558,78	570,45	570,45	685,99
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	525,70	557,68	557,68	569,38	569,38	684,86
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0,00		0,00		0,00	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	670,17	831,95	831,95	876,38	876,38	1 853,95
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 "Черепетская ГРЭС_ДПМ_бл.8"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 127,61	1 281,55	1 281,55	1 394,54	1 394,54	1 590,42
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 126,51	1 280,45	1 280,45	1 393,50	1 393,50	1 589,32
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			0,00		0,00	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 087,82	1 153,51	1 153,51	1 205,38	1 205,38	1 879,68
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	12,46	13,80	13,80	13,97	13,97	19,44
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Черепетская ГРЭС_ДПМ_бл.9"

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 (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 281,49	1 281,49	1 281,49	1 397,49	1 397,49	1 572,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 280,38	1 280,38	1 280,38	1 393,50	1 393,50	1 571,23
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					0,00	
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 087,82	1 153,51	1 153,51	1 205,38	1 205,38	1 879,68
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	12,46	13,80	13,80	13,97	13,97	19,44
	пар	руб./куб. метр						

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