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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(цен на электрическую энергию и мощность, для целей поставки населению поставщиками электрической энергии и мощности, являющимися субъектами оптового рынка на 2025 год)

Акционерное общество «Томская генерация»
(полное наименование юридического лица)

АО «Томская генерация»
(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 «Томская генерация»
Сокращенное наименование	АО «Томская генерация»
(цен на электрическую энергию (	Российская Федерация, 634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 36
Фактический адрес	Российская Федерация, 634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 36
ИНН	7017373959
КПП	701701001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «Томская генерация» Пелымский Олег Анатольевич
Адрес электронной почты	tomgen@interrao.ru
Контактный телефон	+7 (3822) 554-645

Приложение N 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Томская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	238,00	238,00	238,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	217,31	220,57	220,01
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 123,21	914,23	967,43
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	950,88	768,61	817,22
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 502,52	1 733,96	1 693,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 499,62	1 730,40	1 689,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 715,40	1 488,87	1 749,39
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 243,32	657,59	900,16
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	472,08	831,28	849,23
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 294,31	1 702,72	2 157,58
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 240,81	649,42	890,80
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	301,73	240,70	247,97
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 053,50	1 053,30	1 266,77
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,40	163,90	162,63
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 743 от 29.07.2022г.	Приказ Минэнерго РФ № 612 от 09.08.2023г.	-
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	1 715,40	1 488,87	1 749,39
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 243,32	657,59	900,16
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	472,08	831,28	849,23
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-716/9(229) от 29.10.2018 г. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-151 от 28.10.2022 г.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023 г.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023 г.

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

Приложение N 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Томская ГРЭС-2 ТГ2 ДПМ НВ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	50,00	50,00	50,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	44,21	43,79	43,73
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	292,01	318,97	317,21
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	243,71	264,43	262,35
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	711,94	596,80	578,54
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	710,61	595,85	577,60
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	336,20	352,75	411,78
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	251,77	234,67	283,23
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	84,42	118,08	128,55
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		739,14	594,86	711,71
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	251,71	234,22	282,73
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	247,85	240,70	241,67
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	487,43	360,63	428,98
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,80	163,90	167,49
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 743 от 29.07.2022г.	Приказ Минэнерго РФ № 612 от 09.08.2023г.	-
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	336,20	352,75	411,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	251,77	234,67	283,23
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	84,42	118,08	128,55
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-716/9(229) от 29.10.2018 г. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-151 от 28.10.2022 г.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023 г.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023 г.

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

Приложение N 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Томская ТЭЦ-3

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	140,00	140,00	140,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	119,12	119,45	119,70
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	829,85	752,81	746,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	721,70	647,51	643,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 686,11	1 706,76	1 696,13
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 676,91	1 696,47	1 686,54
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	985,50	895,06	1 013,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	772,38	535,28	632,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	213,11	359,78	381,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 029,54	1 607,36	1 264,34
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	770,83	530,13	626,69
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	219,82	201,70	201,52
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 258,70	1 077,23	637,66
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	155,05	156,50	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 743 от 29.07.2022г.	Приказ Минэнерго РФ № 612 от 09.08.2023г.	-
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	985,50	895,06	1 013,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	772,38	535,28	632,17
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	213,11	359,78	381,11
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-716/9(229) от 29.10.2018 г. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-151 от 28.10.2022 г.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023 г.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023 г.

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

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Томская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2023		2024		2025	
			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	802,73	802,73	802,73	959,16	959,16	1 268,56
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	792,36	792,36	792,36	948,02	948,02	1 256,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	293 920,33	293 920,33	293 920,33	314 067,83	314 067,83	329 316,64
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 094,76	1 094,76	1 094,76	1 213,27	1 213,27	1 854,18
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	8,15	8,15	8,15	9,15	9,15	14,00
	пар	руб./куб. метр						

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

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Томская ГРЭС-2 ТГ2 ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2023		2024		2025	
			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	823,99	823,99	823,99	974,76	974,76	1 223,49
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	822,40	822,40	822,40	972,97	972,97	1 221,44
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	217 589,07	217 589,07	217 589,07	231 514,77	231 514,77	257 767,94
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 094,76	1 094,76	1 094,76	1 213,27	1 213,27	1 854,18
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	8,15	8,15	8,15	9,15	9,15	14,00
	пар	руб./куб. метр						

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

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Томская ТЭЦ-3

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2023		2024		2025	
			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	788,32	788,32	788,32	875,66	875,66	1 115,42
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	780,64	780,64	780,64	867,38	867,38	1 106,60
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	242 873,25	242 873,25	242 873,25	259 146,34	259 146,34	271 484,70
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 094,76	1 094,76	1 094,76	1 213,27	1 213,27	1 854,18
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	8,15	8,15	8,15	9,15	9,15	14,00
	пар	руб./куб. метр						

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