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, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2019 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»
Место нахождения	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	adm@energo.tom.ru
Контактный телефон	+7 (3822) 554-645
Факс	+7 (3822) 432-647

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	119.34	118.34	118.49
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	785.50	854.57	842.63
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	675.82	747.75	724.12
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 681.63	1 651.37	1 676.50
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 668.36	1 638.09	1 664.67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 101.19	2 203.18	2 340.36
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	664.73	773.11	789.47
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	357.65	361.35	395.20
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1 078.81	1 068.72	1 155.69
8.	Топливо - всего		1 466.62	1 598.15	1 662.68
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	664.02	772.25	788.62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	268.51	271.10	274.13
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	802.60	825.90	874.06
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	131.05	132.40	132.76
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России №1241 от 23.11.2016г.	Приказ Минэнерго России №1084 от 15.11.2017г.	-
9.	Амортизация	млн. рублей	165.29	170.74	157.99
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	295	310	295
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56.28	44.69	64.95
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 101.19	2 203.18	2 340.36
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	664.73	773.11	789.47
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	357.65	361.35	395.20
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	1 078.81	1 068.72	1 155.69
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 №-1-58/9(636) от 19.12.2015 г. Внесены изменения приказом № 1-647/9(397) от 29.11.2017 г. Адрес размещения - https://tomsk.gov.ru/documents/front/view/id/33745	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-58/9(636) от 19.12.2015 г. Внесены изменения приказом № 1-647/9(397) от 29.11.2017 г. Адрес размещения - https://tomsk.gov.ru/documents/front/view/id/33745	Проект инвестиционной программы на 2019-2023 гг. был направлен в Департамент тарифного регулирования Томской области 09.04.2018 г.

<*> 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	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	1 007.02	1 007.02	1 007.02	1 033.92	1 033.92	1 090.24
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 005.91	1 005.91	1 005.91	1 032.76	1 032.76	1 089.08
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	231 572.30	231 572.30	231 572.30	231 572.30	231 572.30	277 942.82
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	705.20	705.20	705.20	763.92	763.92	1 393.14
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	7.08	7.33	7.33	7.59	7.59	27.23
	пар	руб./куб. метр						

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