Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 12 апреля 2024 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (цен на электрическую энергию и мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) на 2027 год

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

АО «Томская генерация»
(сокращенное наименование юридического лица)

I. 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	tomgen@interrao.ru
Контактный телефон	+7 (3822) 554-645

II. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Томская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год
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	218,25	218,45	217,41
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 047,13	1 028,80	1 008,28
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	881,62	865,31	833,26
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 379,73	1 775,68	1 844,73
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 377,03	1 772,15	1 841,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 195,42	1 878,51	2 166,85
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 567,64	1 003,96	1 233,05
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	627,78	874,55	933,80
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 817,80	2 328,92	2 934,64
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 564,73	992,87	1 221,71
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	315,56	247,90	268,07
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 253,07	1 336,05	1 712,93
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	163,26	163,40	164,24
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 756 от 28.06.2024	Приказ Минэнерго РФ № 991 от 29.08.2025	-
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	2 195,42	1 878,51	2 166,85
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 567,64	1 003,96	1 233,05
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	627,78	874,55	933,80
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 №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.

Томская ГРЭС-2 (ТГ 2) НВ

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год
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	44,04	44,70	45,98
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	290,41	276,38	221,47
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	238,32	230,05	186,42
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	739,19	492,30	387,43
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	737,78	491,42	386,57
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	446,53	406,41	399,67
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	330,23	273,13	250,08
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	116,30	133,28	149,59
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 016,14	655,04	621,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	330,15	272,64	249,63
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	248,46	247,90	211,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	685,99	382,40	371,62
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,72	163,40	167,53
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 756 от 28.06.2024	Приказ Минэнерго РФ № 991 от 29.08.2025	-
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	446,53	406,41	399,67
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	330,23	273,13	250,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	116,30	133,28	149,59
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 №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.

II. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год
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	118,98	119,81	119,54
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	858,71	734,86	746,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	744,59	627,94	637,28
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 784,68	1 696,13	1 696,13
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 775,80	1 686,41	1 686,88
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 244,24	1 085,68	1 285,19
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	906,14	687,69	862,68
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	338,10	398,00	422,51
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 511,02	2 092,42	2 589,09
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	904,16	681,68	856,18
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	207,22	201,60	201,78
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 606,86	1 410,74	1 732,91
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	155,35	156,40	156,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ № 756 от 28.06.2024	Приказ Минэнерго РФ № 991 от 29.08.2025	-
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	1 244,24	1 085,68	1 285,19
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	906,14	687,69	862,68
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	338,10	398,00	422,51
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 №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.	Утверждена Департаментом тарифного регулирования Томской области приказом №-1-560/9(105) от 30.10.2023. Внесены изменения приказом Департамента тарифного регулирования Томской области №1-518/9(178) от 20.11.2025.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Томская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 31.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	959,16	1 131,49	1 131,49	1 212,97	1 212,97	1 863,82
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	948,02	1 118,95	1 118,95	1 199,68	1 199,68	1 849,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	314 067,83	331 382,21	331 382,21	349 298,95	349 298,95	366 330,84
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,77	9,77	12,06	12,06	20,81
	пар	руб./куб. метр						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Томская ГРЭС-2 (ТГ 2) НВ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 31.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	974,76	1 157,88	1 157,88	1 242,11	1 242,11	1 453,84
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	972,97	1 155,81	1 155,81	1 239,81	1 239,81	1 451,24
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	231 514,77	243 322,03	243 322,03	255 244,81	255 244,81	286 694,96
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,77	9,77	12,06	12,06	20,81
	пар	руб./куб. метр						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Томская ТЭЦ-3

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 31.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	875,66	1 054,12	1 054,12	1 158,15	1 158,15	1 600,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	867,38	1 044,79	1 044,79	1 148,23	1 148,23	1 590,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	259 146,34	273 058,39	273 058,39	287 615,53	287 615,53	301 525,16
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 225,34	1 385,05	1 385,05	1 570,27	1 570,27	3 387,12
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр	9,15	9,77	9,77	12,06	12,06	20,81
	пар	руб./куб. метр						