

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
на 2026 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Томскэнергосбыт"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование АО "Томскэнергосбыт"

Место нахождения г. Томск, ул. Котовского, 19, 634034

Фактический адрес г. Томск, ул. Котовского, 19, 634034

ИНН 7017114680

КПП 701701001

Ф.И.О. руководителя Кучевская Оксана Евгеньевна

Адрес электронной почты secretar@tomskenergoby.ru

Контактный телефон +7(3822) 48-47-00

Факс -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
--------------------------	-------------------	--	--	---

1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **' ****'; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			
в том числе:				
оплата труда				
ремонт основных фондов				
материальные затраты				
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **' ****'; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.			
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		4 729 344	4 526 350	4 597 030
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 559 140	1 529 720	1 604 210
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 559 140	1 529 720	1 604 210
первое полугодие	тыс. кВт·ч	819 326	795 803	833 940
второе полугодие	тыс. кВт·ч	739 814	733 917	770 270
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
в том числе:	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	108 893	106 553	111 882
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	108 893	106 553	111 882
первое полугодие	тыс. кВт·ч	56 889	55 256	57 904
второе полугодие	тыс. кВт·ч	52 004	51 298	53 979
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	811 224	829 569	834 702
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	811 224	829 569	834 702
первое полугодие	тыс. кВт·ч	425 077	413 359	432 659
второе полугодие	тыс. кВт·ч	386 147	416 210	402 043
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	4 633	3 443	4 753
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 633	3 443	4 753
первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 026	2 453	3 080
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 607	990	1 673
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	8 551	7 482	8 791

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	8 551	7 482	8 791
первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 800	4 663	4 886
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 751	2 819	3 905
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных	тыс. кВт·ч	561 909	520 743	578 236
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	561 909	520 743	578 236
первое полугодие	тыс. кВт·ч	298 822	290 242	304 152
второе полугодие	тыс. кВт·ч	263 087	230 500	274 084
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	63 930	61 930	65 845
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	63 930	61 930	65 845
первое полугодие	тыс. кВт·ч	30 712	29 831	31 260
второе полугодие	тыс. кВт·ч	33 218	32 100	34 585
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 620 189	2 387 457	2 459 600
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 188 935	710 926	1 116 109
первое полугодие	тыс. кВт·ч	618 462	350 540	581 214
второе полугодие	тыс. кВт·ч	570 472	360 386	534 895
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	631 319	427 508	592 636
первое полугодие	тыс. кВт·ч	322 576	205 993	303 149
второе полугодие	тыс. кВт·ч	308 743	221 515	289 488
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	799 935	1 249 023	750 855
первое полугодие	тыс. кВт·ч	377 578	652 441	354 837
второе полугодие	тыс. кВт·ч	422 358	596 582	396 017
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	550 015	609 173	533 220
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	262 371	291 043	253 290
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	287 644	318 130	279 930
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		538,761	535,532	540,613
в том числе:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	527,684	524,251	529,214
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,066	11,276	11,391
менее 670 кВт	тыс. штук	10,933	11,147	11,262
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,127	0,124	0,124
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,006	0,005	0,005
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,011	0,005	0,008
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		594 776	596 116	598 912
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	549 603	550 860	553 505
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	45 173	45 256	45 407
менее 670 кВт	штук	43 718	43 833	43 958
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 217	1 182	1 217
не менее 10 МВт	штук	238	241	232
4. Количество точек подключения	штук	967	932	1 105
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 761 082	2 697 957	4 565 020
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	480	*****	*****
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	115,8	*****	*****
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		*****	*****	*****
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	383 239	502 007
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	33 487	355 410	442 363

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	78 200	204 255	247 247
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	70 198	*****	*****
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,8%	*****	*****
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО «Томскэнергосбыт» утверждена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-447 от	Инвестиционная программа АО «Томскэнергосбыт» утверждена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-447 от	Инвестиционная программа АО «Томскэнергосбыт» утверждена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-447 от 30.11.2024

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего				
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической				
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			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
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				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				
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				
в том числе:				
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
однотарифный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	122,27	130,33	130,33	146,56	146,56	1532,49
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	1163,12	1209,64	1,20964	1501,04	1501,04	5864,51
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	520,09	1290,69	1156,67	1155,89	675,06	675,06
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	288,57	828,77	828,77	825,82	353,57	371,16
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	176,06	430,23	385,56	385,30	353,57	371,16
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний однотарифный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. однотарифный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухтарифный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** Показатели не предусмотрены Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с

распространяет свое действие на деятельность Компании АО "Томскэнергосбыт"

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.