П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
на 2027 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@tomskenergosbyt.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				
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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	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)				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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 *******		4 583 100	4 589 980	3 875 240
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 533 807	1 584 710	1 628 010
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 533 807	1 584 710	1 628 010
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	793 828	1 183 210	862 270
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	739 979	401 500	765 740
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			
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	108 370	110 533	112 325
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	108 370	110 533	112 325
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	56 215	82 261	59 155
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	52 154	28 273	53 170
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	799 866	824 609	825 084
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	799 866	824 609	825 084
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	403 693	623 334	425 384
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	396 173	201 274	399 700
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	3 554	4 670	3 921

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 554	4 670	3 921
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 027	3 380	2 344
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 527	1 290	1 577
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	10 514	8 671	13 537
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	10 514	8 671	13 537
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 607	6 214	7 691
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 907	2 458	5 846
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	543 036	571 057	579 369
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	543 036	571 057	579 369
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	289 970	419 721	316 807
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	253 066	151 336	262 562
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	68 467	65 170	93 773
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	68 467	65 170	93 773
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	36 315	48 300	50 889
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	32 152	16 870	42 884
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 530 131	2 472 050	1 751 900
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 159 258	1 121 676	802 606
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	593 405	814 893	405 511

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	565 853	306 783	397 095
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	627 388	595 616	434 476
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	315 335	433 095	215 489
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	312 053	162 522	218 987
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	743 485	754 758	514 817
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	376 812	536 290	257 500
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	366 673	218 468	257 318
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	519 161	533 220	495 330
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	247 706	346 190	231 810
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	271 455	187 030	263 520
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		543,740	536,851	546,422
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	532,583	525,457	534,970
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,148	11,385	11,446
	менее 670 кВт	тыс. штук	11,019	11,262	11,321
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,123	0,118	0,120
	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	0,009	0,009	0,006
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		604 826	598 533	610 472
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	557 768	553 173	563 075
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	47 058	45 360	47 397
	менее 670 кВт	штук	45 507	43 958	45 924
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 302	1 170	1 248
	не менее 10 МВт	штук	249	232	225

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Количество точек подключения	штук	1 122	1 149	1 122
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 354 753	2 898 298	5 584 615
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	472	*****	*****
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	122,1	*****	*****
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		******	******	******
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	300 779	471 965
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	242 335	390 477	462 231
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	69 821	229 971	255 086
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	94 789	*****	*****
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,1%	*****	*****
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 № 6-640 от 29.12.2023 (в ред. Приказа №6-647 от 30.11.2024)	Инвестиционная программа АО «Томскэнергосбыт» утверждена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-640 от 29.12.2023 (в ред. Приказа №6-68/9(659) от 22.12.2025)	Инвестиционная программа АО «Томскэнергосбыт» утверждена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-640 от 29.12.2023 (в ред. Приказа №6-68/9(659) от 22.12.2025)
	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			

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

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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			
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						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						

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
	одноставочный 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	130,33	146,56	146,56	380,00	380,00	1689,53
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	1209,64	1501,04	1501,04	1683,24	1683,24	4220,91
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1156,67	1155,89	1100,14	1100,13	1100,13	1230,47
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	828,77	825,82	369,16	383,21	383,21	706,05
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	385,56	385,30	369,16	383,21	383,21	706,05
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 одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный 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.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч 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
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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 сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17

****** Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы (утв. 25.12.2024) не распространяет свое действие на деятельность Компании АО "Томскэнергосбыт"

******* С учетом планируемого изменения регулируемых цен (тарифов) с 01.10.2026, объемы полезного отпуска на базовый период в разбивке по полугодиям указаны из расчета: 1 полугодие 2026 года = 9 месяцев 2026 года; 2 полугодие 2026 года = 4 квартал 2026 года

******** Сбытовые надбавки указаны на периоды действия с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026 соответственно

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.