

Приложение №1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и  
розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2018 года**

Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" ПАО "Томскэнергосбыт"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»

Сокращенное наименование ПАО «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 Кодиш Александр Викторович

Адрес электронной почты [secretar@ensb.tomsk.ru](mailto:secretar@ensb.tomsk.ru)

Контактный телефон +7(3822)48-47-00, 48-47-76

Факс +7(3822)48-47-16, 48-47-77

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	5 473 146	4 135 490	4 134 009
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 230 728	1 225 390	1 232 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 230 728	1 225 390	1 232 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	644 092	635 810	639 295
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	586 636	589 580	592 705
1.1.B.	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	159 279	84 496	84 952
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	159 279	84 496	84 952
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	85 186	44 583	44 827
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	74 093	39 914	40 125
1.1.1.B.	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	697 398	675 151	678 793

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	697 398	675 151	678 793
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	357 692	348 590	350 501
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	339 707	326 561	328 292
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	0	0	0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	0	0	0
1.1.4.А.	в пределах 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.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 пунктах	тыс. кВт·ч	350 248	369 220	371 212
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	350 248	369 220	371 212
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	190 406	194 696	195 763
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	159 842	174 524	175 449
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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	23 803	96 523	97 043
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	23 803	96 523	97 043
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 808	47 941	48 203
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 994	48 582	48 839
1.1.6.B.	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	3 628 515	2 301 718	2 293 628
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	603 625	418 101	416 631
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	314 605	220 251	212 454
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	289 020	197 850	204 177
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	467 899	345 438	344 223
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	241 484	179 084	178 454
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	226 415	166 354	165 769
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	566 330	679 934	677 544
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	281 625	341 306	340 106
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	284 705	338 628	337 438
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 990 660	858 245	855 229
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	985 966	437 216	435 679
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 004 694	421 030	419 550
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	613 903	608 382	608 382
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	289 248	301 957	289 355
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	324 655	306 425	319 026
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	437	441	444
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	426	431	433

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,942	10,922	10,974
	менее 150 кВт	тыс. штук	8,901	8,811	8,787
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,939	2,003	2,075
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,095	0,100	0,103
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,007	0,008	0,009
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,015	0,015	0,015
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	479 145	491 238	494 837
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	445 464	456 156	459 010
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	33 681	35 082	35 827
	менее 150 кВт	штук	23 200	24 270	24 164
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	9 695	9 976	10 790
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	685	721	743
	не менее 10 МВт	штук	101	115	130
4.	Количество точек подключения	штук	884	884	884
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 130 704	1 280 001	1 583 513
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	685,2	692,2	700,0
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52 124	55 686	60 812

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (с изменениями на 20 ноября 2014 года) (редакция, действующая с 7 ноября 2014 года) (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (с изменениями на 20 ноября 2014 года) (редакция, действующая с 7 ноября 2014 года) (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (с изменениями на 20 ноября 2014 года) (редакция, действующая с 7 ноября 2014 года) (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	57 414	188 537	166 339
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	79 853	232 762	216 807
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	81 855	90 405	81 410
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	869	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,24%	7,06%	5,14%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		В соответствии с законодательством РФ инвестиционная программа ПАО "Томскэнергосбыт" не подлежит утверждению	Инвестиционная программа ПАО «Томскэнергосбыт» не утверждена ДТР ТО	Подлежит утверждению ДТР ТО согласно ПП РФ №977 от 01.12.2009 г.

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		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
	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							



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	226,97	240,13	240,13	252,14	252,14	264,75
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	181,03	212,00	212,00	412,10	412,10	461,05
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	20,88%	20,34%	20,34%	20,65%	20,65%	20,43%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	19,66%	19,33%	19,33%	19,45%	19,45%	19,23%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,47%	12,39%	12,39%	12,34%	12,34%	12,20%
	не менее 10 МВт	процент	6,73%	6,75%	6,75%	6,66%	6,66%	6,58%
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.