

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2016 год  
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"  
ОАО "Петербургская сбытовая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Санкт-Петербург

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	ОАО "Петербургская сбытовая компания"
Место нахождения	г.Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11
Фактический адрес	г.Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11
ИНН	7841322249
КПП	780401001
Ф.И.О. руководителя	Шаскольский Максим Алексеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@pesc.ru">office@pesc.ru</a>
Контактный телефон	(812) 336-69-69
Факс	(812) 494-36-11

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				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 066 367	5 041 722	5 117 030
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 066 367	5 041 722	4 745 593
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 597 624	2 677 154	2 640 786
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 468 744	2 364 568	2 104 807
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	371 437
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	371 437
	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	2 258 784	2 175 056	2 207 545
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 258 784	2 175 056	2 047 303
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 153 580	1 158 614	1 139 265
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 105 204	1 016 442	908 038
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	160 242
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	160 242
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.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
1.1.2.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	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
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	1 585 362	1 622 906	1 647 147
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 585 362	1 622 906	1 527 583
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	811 588	866 040	850 056
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	773 775	756 866	677 527
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	119 564
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	119 564
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.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
1.1.5.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	1 222 221	1 243 760	1 262 338
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 222 221	1 243 760	1 170 707
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	632 456	652 500	651 465
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	589 765	591 260	519 242
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	91 631
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	91 631
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	12 386 622	12 159 297	12 343 900
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	2 142 987	1 825 464	1 854 708
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 080 920	907 689	922 231
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 062 066	917 775	932 478

	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 325 721	2 330 149	2 367 478
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 183 606	1 158 636	1 177 198
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 142 115	1 171 513	1 190 281
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 945 641	5 749 167	5 841 269
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 927 049	2 858 698	2 904 494
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 018 592	2 890 469	2 936 775
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 972 274	2 254 516	2 280 444
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	980 120	1 121 029	1 138 988
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	992 153	1 133 488	1 141 456
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 094 228	2 660 708	2 660 708
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 372 859	1 426 754	1 426 754
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 721 369	1 233 954	1 233 954
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		1 932,8	1 947,9	1 963,1
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	1 904,9	1 918,3	1 931,8
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	27,9	29,6	31,3
	менее 150 кВт	тыс. штук	23,4	25,1	26,8
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	3,3	3,4	3,4
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,0	1,1	1,1
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,0	0,0	0,0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,0	0,0	0,0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		2 021 466	2 036 263	2 051 010
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 948 555	1 961 902	1 975 200
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	72 911	74 361	75 810
	менее 150 кВт	штук	57 669	59 125	60 580
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	9 931	9 891	9 850
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	4 902	4 925	4 950
	не менее 10 МВт	штук	409	420	430
4.	Количество точек подключения	штук	1 980 276	1 990 722	2 001 200

5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 825 779	3 713 354	6 438 487
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	878	864	951
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,7	49,8	62,6
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	122 423	297 876	389 836
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	451 645	768 121	1 079 181
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	610 656	67 792	63 297
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	307 561	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	13	2	1
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга от 19.12.2014	Программа находится на стадии согласования	Программа находится на стадии согласования

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

\*\* Общее количество заключенных с потребителями электроэнергии договоров меньше значения, указанного по строке 2. Расхождение обусловлено тем обстоятельством, что договор энергоснабжения (купли-продажи) может быть заключен в отношении нескольких энергопринимающих устройств, принадлежащих одному юридическому лицу и имеющих различные признаки и характеристики.

\*\*\* Показатель чистой прибыли(убытка) организации за 2014 год (год, предшествующий базовому периоду регулирования) указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности ОАО "Петербургская сбытовая компания", учитывающей финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности компании с учетом всех регионов присутствия и всех видов деятельности

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.						

	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	230	360	360	390	390	470
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	100	180	180	311,7	311,7	385,7
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,25	15,15	15,15	14,92	14,92	15,42



	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,15	14,06	14,06	13,84	13,84	14,30
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,63	9,57	9,57	9,42	9,42	9,73
	не менее 10 МВт	процент	5,69	5,65	5,65	5,56	5,56	5,75
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						
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.