

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 2017 год  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"  
АО "Петербургская сбытовая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Санкт-Петербург

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	АО "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	тыс. кВт·ч	20 392 243	20 352 088	20 054 700
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 067 700	5 003 830	5 120 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 067 700	5 003 830	5 120 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 620 961	2 604 668	2 642 319
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 446 738	2 399 162	2 477 681
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	2 193 525	2 166 145	2 216 163
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 193 525	2 166 145	2 216 163
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 125 395	1 118 399	1 143 713
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 068 130	1 047 746	1 072 450
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	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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.	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	1 624 843	1 602 805	1 641 612
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 624 843	1 602 805	1 641 612
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	841 749	837 928	847 200
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	783 093	764 877	794 412
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	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	1 249 332	1 234 880	1 262 225
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 249 332	1 234 880	1 262 225
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	653 817	648 340	651 406
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	595 515	586 539	610 819
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	12 127 523	12 603 682	11 737 700

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	2 163 817	2 095 401	1 947 423
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 100 113	1 058 768	983 998
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 063 704	1 036 633	963 425
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 268 425	2 146 042	1 994 488
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 165 185	1 084 356	1 007 779
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 103 240	1 061 686	986 709
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 728 785	6 304 454	5 859 232
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 916 409	3 181 917	2 957 209
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 812 376	3 122 538	2 902 023
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 966 496	2 057 785	1 936 558
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	938 656	1 039 761	966 333
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 027 840	1 018 024	970 225
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 197 020	2 744 576	3 197 000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 656 074	1 376 773	1 656 063
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 540 947	1 367 803	1 540 937
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 000,1	2 060,7	2 121,4
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	1 967,9	2 025,0	2 082,1
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	32,1	35,7	39,3
	менее 150 кВт	тыс. штук	27,4	30,7	34,1
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	3,6	3,7	3,9
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,1	1,2	1,2
	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		2 092 280	2 154 945	2 217 640
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 009 615	2 067 894,0	2 126 200
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	82 665	87 051	91 440

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	штук	66 798	70 456	74 110
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	10 410	11 008	11 610
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	4 827	4 957	5 090
	не менее 10 МВт	штук	630	630	630
4.	Количество точек подключения	штук	2 051 102	2 112 962	2 174 800
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 443 379	3 738 284	5 945 416
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	856	848	859
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,3	53,0	56,1
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	61 203	43 800	1 110 400
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	189 261	333 976	1 332 480
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	59 426	36 717	69 346
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	513 574	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2	1	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 27.11.2015	Программа находится на стадии согласования	Программа находится на стадии согласования

\* 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 полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	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	360	390	390	360	360	520



№ 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
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	180	280	280	80	80	420
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,15	14,99	14,99	15,01	15,01	14,83
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,06	13,90	13,90	13,92	13,92	13,75
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,57	9,46	9,46	9,47	9,47	9,36
	не менее 10 МВт	процент	5,65	5,59	5,59	5,60	5,60	5,53
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						

№ 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
	> 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.