

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

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

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год  
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Санкт-Петербург

## I. 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	Кропачев Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@pesc.ru">office@pesc.ru</a>
Контактный телефон	(812) 303-69-69
Факс	(812) 327-07-03

II. 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	21 768 233	21 296 619	21 518 201
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 741 435	5 519 700	5 724 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 741 435	5 519 700	5 724 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 911 593	2 850 622	2 957 221
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 829 842	2 669 078	2 766 779
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	2 086 877	2 006 281	2 080 540
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 086 877	2 006 281	2 080 540
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 071 023	1 036 134	1 074 881
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 015 853	970 147	1 005 659
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
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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	2 432 501	2 338 558	2 425 115
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 432 501	2 338 558	2 425 115
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 206 661	1 207 737	1 252 900
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 225 841	1 130 821	1 172 215
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	1 222 057	1 174 861	1 218 345
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 222 057	1 174 861	1 218 345
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	633 909	606 751	629 440
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	588 148	568 110	588 905
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	13 211 676	13 082 761	13 059 697
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	4 866 179	4 899 582	4 866 179
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 459 388	2 416 485	2 464 563
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 406 791	2 483 097	2 401 616
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 815 149	5 685 216	5 815 149
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 899 421	2 757 844	2 903 811
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 915 728	2 927 372	2 911 338
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 530 347	2 497 964	2 378 368
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 253 875	1 232 002	1 099 897
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 276 472	1 265 962	1 278 471
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 815 122	2 694 157	2 734 504
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 329 062	1 388 599	1 293 070
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 486 060	1 305 558	1 441 434
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 448,6	2 500,2	2 628,0
	в том числе:				

№ п/п	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 приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	2 408,0	2 452,8	2 579,0
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	40,6	47,4	49,0
	менее 670 кВт	тыс. штук	39,3	46,0	47,6
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,3	1,3	1,4
	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		2 625 349	2 625 437	2 763 662
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 505 364	2 502 259	2 632 831
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	119 985	123 178	130 831
	менее 670 кВт	штук	113 390	116 688	124 265
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	6 053	5 962	6 032
	не менее 10 МВт	штук	543	528	534
4.	Количество точек подключения	штук	2 594 353	2 617 857	2 757 576
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	6 966 881	7 060 912	8 376 267
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	847	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	94,0	показатель не утверждён	показатель не утверждается
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	221	78 410	45 799
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	154 045	595 300	595 300
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	10 196	892 906	951 912
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 571 457	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0	13	11

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 <a href="https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/">https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/</a>	Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 <a href="https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/">https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/</a>	Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 <a href="https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/">https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/</a>

\* 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 2020 год (год, предшествующий базовому периоду регулирования) указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности АО "Петербургская сбытовая компания", учитывающей финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности компании с учетом всех регионов присутствия и всех видов деятельности

### III. 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						

№ 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
1.2.	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	452,6	724,82	660,75	660,75	710,03	710,03
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	148,9	380,31	108,06	108,06	301,96	301,96
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	271,21	379,16	356,45	356,45	402,05	402,05
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	142,63	199,4	187,46	187,46	208,14	208,14
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	94,54	132,18	124,26	124,26	134,33	134,33
4.	Для генерирующих объектов							



№ 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
4.1.	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.