

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 2022 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	20 109 555	21 015 798	20 943 366
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 364 207	5 262 200	5 291 260
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 364 207	5 262 200	5 291 260
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 766 792	2 709 182	2 732 645
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 597 414	2 553 018	2 558 615
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	2 056 287	2 017 184	2 028 324
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 056 287	2 017 184	2 028 324
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 065 171	1 038 524	1 047 518
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	991 116	978 660	980 806
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	2 125 686	2 085 264	2 096 779
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 125 686	2 085 264	2 096 779
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 085 550	1 073 574	1 082 871
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 040 136	1 011 690	1 013 908
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	1 182 234	1 159 752	1 166 157
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 182 234	1 159 752	1 166 157
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	616 071	597 084	602 256
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	566 162	562 668	563 901
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	12 009 282	13 102 956	13 001 506
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	4 371 596	4 780 085	4 780 085
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 165 245	2 431 853	2 431 853
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 206 351	2 348 231	2 348 231
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 353 580	5 923 284	5 821 833
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 645 859	2 986 889	2 986 889
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 707 721	2 936 395	2 834 944
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 284 106	2 399 588	2 399 588
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 126 215	1 132 146	1 132 144
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 157 891	1 267 442	1 267 445
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 736 066	2 650 641	2 650 600
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 348 486	1 365 223	1 306 363
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 387 580	1 285 418	1 344 237
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 362,4	2 463,0	2 500,2
	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	2 323,0	2 416,0	2 452,8
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	39,3	47,0	47,4
	менее 670 кВт	тыс. штук	38,1	45,6	46,0
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,2	1,3	1,3
	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		2 524 937	2 587 329	2 625 704
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 411 020	2 468 936	2 502 225
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	113 917	118 393	123 479
	менее 670 кВт	штук	107 492	112 288	116 688
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	5 889	5 578	6 240
	не менее 10 МВт	штук	537	527	551
4.	Количество точек подключения	штук	2 497 762	2 585 197	2 618 190
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 999 276	6 604 785	7 878 119
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	741	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95,1	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	3 076	79 377	79 240
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	54 079	595 300	595 300
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	40 445	839 827	881 917
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	2 068 215	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	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 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 (в редакции распоряжения от 30.10.2020 № 118-р) <a href="https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/">https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-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/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/">https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-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/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/">https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-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	452,6	452,6	724,82	697,65	697,65
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	148,9	148,9	148,9	380,31	380,31	444,99
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	271,21	271,21	271,21	379,16	340,37	340,38
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	142,63	142,63	142,63	199,4	199,40	210,35
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	94,54	94,54	94,54	132,18	113,67	113,67
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.