

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: Ленинградская область

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	office@pesc.ru
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	9 718 567	9 190 475	10 144 000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 372 835	3 357 000	3 890 300
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 372 835	3 357 000	3 890 300
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 769 406	1 759 156	2 049 090
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 603 429	1 597 844	1 841 210
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	448 215	446 111	516 981
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	448 215	446 111	516 981
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	231 965	233 774	272 303
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	216 250	212 337	244 678
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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	104 141	103 652	120 118

№ 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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	104 141	103 652	120 118
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 256	54 316	63 268
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	50 885	49 336	56 850
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	1 414 514	1 407 873	1 631 531
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 414 514	1 407 873	1 631 531
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	756 445	737 762	859 356
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	658 069	670 111	772 175
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	1 405 965	1 399 364	1 621 670
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 405 965	1 399 364	1 621 670
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	727 740	733 304	854 163
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	678 225	666 060	767 507
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	4 819 533	4 356 792	4 727 500
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 614 802	1 674 204	1 614 802
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	844 559	844 559	844 770
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	770 244	829 645	770 033
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 379 842	1 350 771	1 379 842
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	681 402	681 402	681 919
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	698 440	669 369	697 923
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 824 889	1 331 817	1 732 856
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	865 216	660 630	818 832
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	959 674	671 187	914 025
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 526 198	1 476 683	1 526 200
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	799 257	761 374	799 258
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	726 942	715 310	726 942
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		649,9	692,6	735,9
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	638,7	680,7	723,3
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	11,2	11,9	12,6

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,8	11,5	12,2
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,3	0,4
	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		680 163	723 219	768 368
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	647 468	689 293	732 413
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	32 695	33 926	35 955
	менее 670 кВт	штук	31 458	32 770	34 734
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 051	974	1 039
	не менее 10 МВт	штук	186	182	182
4.	Количество точек подключения	штук	678 608	721 077	764 853
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 167 243	2 293 773	3 208 663
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	419	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	90,2	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	58	10 877	74 205
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	145 228	160 000	232 000
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	15 019	336 921	383 240
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 571 457	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	15	12

№ 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 2019-2024 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 77 от 29.09.2021 https://power.lenobl.ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionerhoe-obshestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/	Программа на 2019-2024 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 77 от 29.09.2021 https://power.lenobl.ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionerhoe-obshestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/	Программа на 2019-2024 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 77 от 29.09.2021 https://power.lenobl.ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionerhoe-obshestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/

* 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	325,36	325,36	325,36	327,81	327,81	354,36
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	439,73	559,20	381,65	381,65	381,65	1 186,67
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	131,16	132,48	132,48	323,37	241,12	241,12
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	73,90	73,90	73,90	150,89	135,31	135,31
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	43,78	44,59	44,59	108,80	81,22	81,22
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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.