

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 2021 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	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	21 017 411	21 463 296	21 056 490
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 220 841	5 216 631	5 262 210
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 220 841	5 216 631	5 262 210
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 702 021	2 682 902	2 709 188
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 518 819	2 533 728	2 553 022
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	2 072 685	2 071 014	2 089 109
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 072 685	2 071 014	2 089 109
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 072 265	1 065 118	1 075 553
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 000 420	1 005 896	1 013 556
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	1 925 076	1 923 524	1 940 330
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 925 076	1 923 524	1 940 330
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	996 036	989 264	998 956
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	929 041	934 260	941 374
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	1 223 079	1 222 093	1 232 771
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 223 079	1 222 093	1 232 771
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	633 720	628 520	634 679
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	589 359	593 572	598 092
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	12 906 293	13 228 439	12 904 000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	4 774 806	4 868 821	4 774 806
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 425 999	2 425 999	2 425 194
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 348 807	2 442 823	2 349 612
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 778 277	5 761 913	5 778 277
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 844 852	2 804 791	2 845 680
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 933 425	2 957 122	2 932 597
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 353 210	2 597 704	2 350 917
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 133 185	1 278 185	1 202 200
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 220 025	1 319 519	1 148 717
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 890 278	3 018 227	2 890 280
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 410 213	1 560 493	1 410 213
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 480 065	1 457 734	1 480 067
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 284,3	2 405,5	2 463,0
	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	2 246,2	2 362,5	2 416,0
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	38,1	43,1	47,0
	менее 670 кВт	тыс. штук	36,8	42,0	45,6
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,2	1,1	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		2 424 209	2 537 482	2 582 877
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 316 881	2 425 422	2 463 699
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	107 328	112 060	119 178
	менее 670 кВт	штук	101 213	105 706	112 423
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	5 525	5 672	6 232
	не менее 10 МВт	штук	590	682	523
4.	Количество точек подключения	штук	2 413 727	2 533 386	2 580 565
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 666 951	5 198 330	8 595 169
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	763	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	84,4	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	11 144	59 669	255 946
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	40 328	778 373	1 885 924
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	40 029	836 050	884 422
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 747 625	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	16	10

№ 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 30.10.2019 № 124-р) https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/	Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 (в редакции распоряжения от 30.10.2019 № 124-р) https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/	Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 (в редакции распоряжения от 30.10.2019 № 124-р) https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/

* 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 2019 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	360	452,62	452,6	452,6	452,6	1039,23
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	100	212,33	148,9	148,9	148,9	708,24
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	200	290,19	271,21	271,21	271,21	558,81
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	100	152,62	142,63	142,63	142,63	256,89
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	70	101,16	94,54	94,54	94,54	186,29
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.