

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2020 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	21 033 639	21 033 490	21 330 400
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 288 725	5 369 220	5 441 400
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 288 725	5 369 220	5 441 400
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 712 532	2 752 524	2 798 496
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 576 192	2 616 696	2 642 904
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	2 164 378	2 197 320	2 226 859
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 164 378	2 197 320	2 226 859
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 111 792	1 126 453	1 145 267
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 052 586	1 070 867	1 081 592
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	1 896 049	1 924 907	1 950 784
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 896 049	1 924 907	1 950 784
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	959 146	986 801	1 003 282
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	936 902	938 106	947 502
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	1 228 298	1 246 993	1 263 757
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 228 298	1 246 993	1 263 757
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	641 594	639 270	649 947
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	586 704	607 723	613 810
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	12 719 423	12 601 703	12 826 000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	4 753 051	4 849 288	4 849 288
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 406 465	2 406 465	2 406 465
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 346 586	2 442 823	2 442 823
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 740 160	5 569 531	5 569 531
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 873 561	2 687 477	2 687 477
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 866 599	2 882 053	2 882 053
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 226 212	2 182 884	2 407 181
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 100 458	1 083 259	1 340 004
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 125 754	1 099 625	1 067 177
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 025 492	3 062 567	3 063 000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 564 408	1 590 709	1 583 802
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 461 084	1 471 858	1 479 198

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 198,8	2 206,0	2 405,5
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	2 162,1	2 166,1	2 362,5
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	36,7	39,9	43,1
	менее 670 кВт	тыс. штук	35,5	38,7	42,0
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,2	1,1	1,1
	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		2 325 601	2 463 669	2 537 482
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 225 063	2 357 370	2 425 422
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	100 538	106 299	112 060
	менее 670 кВт	штук	94 643	100 174	105 706
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	5 241	5 457	5 672
	не менее 10 МВт	штук	654	668	682
4.	Количество точек подключения	штук	2 321 261	2 360 699	2 533 386
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 455 501	4 800 546	14 934 200
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	756	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	83,3	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	6 241	273 003	305 896
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	463 243	1 551 580	1 551 099
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	42 942	746 117	972 497
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 372 455	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
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	16	7
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 http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/	Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 (в редакции распоряжения от 19.10.2018 № 127-р) http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/	Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 (в редакции распоряжения от 19.10.2018 № 127-р) http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/

* 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 2018 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	380	360	360	479,76	479,76	4 005,46
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	180	100	100	212,33	94,19	94,19
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч		200,00	200,00	290,19	290,19	390,48
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч		100,00	100,00	152,62	141,59	141,59
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч		70,00	70,00	101,16	101,16	131,84
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.