

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2018 год
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Санкт-Петербург

Раздел 1. 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	Шаскольский Максим Алексеевич
Адрес электронной почты	office@pesc.ru
Контактный телефон	(812) 336-69-69
Факс	(812) 494-36-11

Раздел 2. 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	20 968 613	20 487 620	20 508 790
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 336 384	5 142 041	5 384 100
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 336 384	5 142 041	5 384 100
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 668 147	2 654 020	2 773 684
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 668 237	2 488 021	2 610 416
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	2 208 494	2 220 353	2 228 241
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 208 494	2 220 353	2 228 241
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 138 438	1 139 118	1 147 905
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 070 056	1 081 235	1 080 336
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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.	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	1 733 379	1 704 297	1 748 878
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 733 379	1 704 297	1 748 878
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	886 931	878 284	900 956
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	846 448	826 014	847 922
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	1 394 511	1 217 391	1 406 981
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 394 511	1 217 391	1 406 981
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	642 779	636 618	724 823
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	751 732	580 773	682 158
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	12 422 322	12 237 470	12 016 690
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	2 207 797	2 112 066	2 067 134
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 111 244	1 064 419	1 041 774
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 096 553	1 047 648	1 025 360

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 306 238	2 221 396	2 174 137
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 168 108	1 119 506	1 095 690
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 138 130	1 101 889	1 078 447
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 730 199	5 797 992	5 674 644
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 837 911	2 877 702	2 816 481
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 892 289	2 920 290	2 858 163
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 178 088	2 106 016	2 100 774
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 077 288	1 060 902	1 038 332
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 100 799	1 045 114	1 062 442
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 209 907	3 108 108	3 108 000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 638 820	1 640 714	1 510 863
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 571 087	1 467 394	1 597 137
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 033,3	2 095,4	2 157,6
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	2 000,1	2 060,1	2 120,1
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	33,2	35,3	37,5
	менее 150 кВт	тыс. штук	28,4	30,5	32,7
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	3,6	3,6	3,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,1	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		2 131 061	2 204 750	2 278 450
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 042 670	2 103 950,0	2 165 200
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	88 391	100 800	113 250
	менее 150 кВт	штук	72 270	84 100	95 900
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	10 530	10 800	11 100
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	4 943	5 200	5 500
	не менее 10 МВт	штук	649	700	750
4.	Количество точек подключения	штук	2 103 429	2 177 048	2 250 700

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 127 062	3 913 983	6 614 305
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	819	822	867
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,1	54,9	81,2
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	134 692	121 639	1 112 229
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	725 943	1 082 349	1 456 009
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	44 028	23 583	70 168
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	562 615	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	1	1
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа утверждена решением Совета директоров (протокол 2016-13 от 24.06.2016);	Программа утверждена решением Совета директоров (протокол 2016-25 от 29.12.2016);	Программа утверждена решением Совета директоров (протокол 2016-25 от 29.12.2016); https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/read/discussionItem/3024

* 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 2016 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

Раздел 3. 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.						

№ 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
	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						
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	390	360	360	380	380	540

№ 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
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0,28	0,08	80	180	180	380
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,99	15,01	15,01	14,84	14,84	14,80
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,9	13,92	13,92	13,76	13,76	13,73
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,46	9,47	9,47	9,37	9,37	9,34
	не менее 10 МВт	процент	5,59	5,60	5,60	5,53	5,53	5,52
4.	Для генерирующих объектов	процент						
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						

№ 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
	> 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.