

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 2017 год
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Ленинградская область

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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	8 225 019	8 049 610	7 621 960
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 893 812	1 828 190	2 014 590
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 893 812	1 828 190	2 014 590
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	953 003	946 648	1 034 866
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	940 808	881 542	979 724
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	160 963	154 690	171 228
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	160 963	154 690	171 228
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	81 601	81 057	87 957
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	79 362	73 634	83 271
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	24 613	25 467	26 183
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	24 613	25 467	26 183
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 480	12 924	13 450
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 134	12 543	12 733
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	792 714	776 666	843 269
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	792 714	776 666	843 269
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	395 797	393 157	433 175
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	396 917	383 509	410 094
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	915 522	871 368	973 910
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	915 522	871 368	973 910
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	460 126	459 511	500 284
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	455 396	411 857	473 626
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	4 874 540	4 843 302	4 150 700

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	622 408	648 487	622 408
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	339 631	323 310	339 631
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	282 778	325 177	282 778
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	776 500	794 889	776 500
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	413 148	396 300	413 148
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	363 351	398 589	363 351
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 401 155	1 374 799	1 374 799
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	725 783	685 420	685 420
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	675 372	689 379	689 379
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 074 477	2 025 127	1 376 993
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 037 084	1 009 648	698 631
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 037 393	1 015 479	678 362
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 456 667	1 378 118	1 456 670
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	783 152	705 266	783 160
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	673 515	672 851	673 510
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		464,1	477,4	490,7
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	454,7	467,9	481,0
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	9,4	9,5	9,6
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,5	7,5	7,6
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,6	1,6	1,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,3	0,3
	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		486 282	502 498	518 720
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	461 528	474 912,0	488 300
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	24 754	27 586	30 420

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	штук	18 260	20 834	23 410
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	5 088	5 292	5 500
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 146	1 200	1 250
	не менее 10 МВт	штук	260	260	260
4.	Количество точек подключения	штук	470 875	486 429	502 000
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 500 987	964 248	1 884 957
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	376	385	397
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,2	48,5	53,7
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	30 957	31 290	380 388
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	617 773	173 919	456 466
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	42 437	21 175	86 987
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	513 574	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3	2	5
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа не согласовывалась ввиду отсутствия необходимости	Программа на стадии согласования	Программа на стадии согласования

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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	109,52	120,79	120,79	239,22	239,22	195,75

№ 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	366,24	237,71	237,71	78,99	78,99	365,31
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	14,92	15,51	15,51	15,15	15,15	14,98
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,84	14,38	14,38	14,05	14,05	13,89
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,51	9,89	9,89	9,66	9,66	9,55
	не менее 10 МВт	процент	5,62	5,84	5,84	5,71	5,71	5,64
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.