

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 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
ОАО "Петербургская сбытовая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Омская область

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	ОАО "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				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 426 774	1 797 500	1 833 500
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 426 774	1 797 500	1 701 965
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	567 985	937 774	956 600
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	858 789	859 726	745 365
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	131 535
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	131 535
	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	735 067	957 825	917 340
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	735 067	957 825	851 530
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	292 350	499 708	478 608
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	442 717	458 117	372 922
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	65 810
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	65 810
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	229 189	351 068	380 637
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	229 189	351 068	353 330
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	91 086	183 155	198 591
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 104	167 913	154 739
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	27 307
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	27 307
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	328 685	413 394	480 155
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	328 685	413 394	445 709
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	135 440	215 672	250 513
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	193 245	197 722	195 196
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	34 446
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	34 446
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	133 832	75 213	55 368
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	133 832	75 213	51 396
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	49 109	39 239	28 888
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	84 723	35 974	22 508
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	3 972
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	3 972
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 687 422	3 265 574	3 240 000
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	813 744	993 749	985 936
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	312 709	502 087	502 271
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	501 035	491 662	483 665

	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	701 506	859 339	852 674
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	273 831	439 664	439 825
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	427 675	419 675	412 848
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	990 246	1 190 789	1 181 453
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	382 081	603 246	603 467
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	608 165	587 543	577 986
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	181 926	221 697	219 938
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	69 156	111 037	111 077
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	112 770	110 661	108 861
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	988 550	1 242 640	1 229 420
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	340 082	627 528	578 360
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	648 468	615 112	651 060
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		835,5	840,0	844,5
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	816,1	820,5	824,8
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19,4	19,5	19,6
	менее 150 кВт	тыс. штук	17,3	17,4	17,5
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,9	0,9	0,9
	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		923 671	928 065	932 410
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	856 511	860 229	863 900
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	67 160	67 836	68 510
	менее 150 кВт	штук	61 016	61 518	62 020
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2 169	2 225	2 280
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	3 908	4 025	4 140
	не менее 10 МВт	штук	67	68	70
4.	Количество точек подключения	штук	889 854	895 496	901 100

5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	576 297	851 886	1 897 871
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	787	841	843
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,9	37,2	47,1
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	22 261	107 125	272 536
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	15 416	38 348	272 536
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	5 598	12 279	7 757
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	307 561	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	1	0
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа не утверждена ввиду начала осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика на территории Омской области с 01.03.2014	Программа на стадии согласования	Программа на стадии согласования

* 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 2014 год (год, предшествующий базовому периоду регулирования) указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности ОАО "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.						

	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	127,46	159,92	159,92	227,54	227,54	387,23
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	131,2	85,6	85,6	141	141	523,86
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	18,41	18,63	18,63	19,27	19,27	20,88

	от 150 кВт до 670 кВт	процент	17,5	17,71	17,71	18,32	18,32	19,85
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,21	11,34	11,34	11,73	11,73	12,72
	не менее 10 МВт	процент	6,11	6,18	6,18	6,39	6,39	6,93
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						
	> 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.