

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: Ленинградская область

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	8 254 321	8 150 629	8 082 390
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 115 124	2 113 730	2 432 700
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 115 124	2 113 730	2 432 700
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 085 838	1 086 015	1 228 423
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 029 286	1 027 715	1 204 277
1.1.B.	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	172 570	172 481	198 480
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	172 570	172 481	198 480
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	87 958	87 420	100 225
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	84 611	85 061	98 255
1.1.1.B.	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.A.	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.B.	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	22 136	22 098	25 460
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	22 136	22 098	25 460
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 407	11 386	12 856
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 729	10 711	12 604
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	888 915	895 591	1 022 381
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	888 915	895 591	1 022 381
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	467 134	464 275	516 264
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	421 781	431 316	506 117
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	1 031 503	1 023 561	1 186 379
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 031 503	1 023 561	1 186 379
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	519 339	522 934	599 078
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	512 165	500 627	587 301
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	4 720 725	4 600 654	4 201 400
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	639 047	622 408	556 369

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	332 496	339 631	303 595
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	306 551	282 778	252 774
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	785 011	776 500	694 111
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	412 649	413 148	369 312
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	372 362	363 351	324 799
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 283 360	1 309 612	1 170 658
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	658 936	674 815	603 215
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	624 424	634 797	567 443
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 013 306	1 892 133	1 780 262
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	975 510	941 594	841 688
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 037 797	950 540	938 574
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 418 472	1 436 246	1 448 290
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	736 349	774 753	736 340
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	682 123	661 493	711 950
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		474,6	496,6	518,5
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	465,5	487,3	509,2
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	9,1	9,2	9,3
	менее 150 кВт	тыс. штук	7,1	7,2	7,3
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,6	1,7	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		497 520	520 750	544 060
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	472 150	493 900	515 700
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	25 371	26 850	28 360
	менее 150 кВт	штук	18 919	20 300	21 700
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	5 115	5 200	5 300

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 090	1 100	1 110
	не менее 10 МВт	штук	247	250	250
4.	Количество точек подключения	штук	482 422	505 100	527 800
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 158 340	1 114 301	2 138 046
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	384	385	380
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,1	53,1	64,0
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	60 715	61 863	383 164
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	227 181	203 666	565 200
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	26 912	22 238	29 719
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	562 615	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2	2	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/2989

* 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	120,79	239,22	181,52	183,00	183,00	229,29

№ 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	237,71	78,99	78,99	34,66	34,66	353,25
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,51	15,15	15,15	14,98	14,98	15,52
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,38	14,05	14,05	13,90	13,90	14,39
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,89	9,66	9,66	9,55	9,55	9,89
	не менее 10 МВт	процент	5,84	5,71	5,71	5,65	5,65	5,85
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.