

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2024 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 | 21 441 267 | 21 518 201 | 21 238 900 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 5 539 756 | 5 724 000 | 5 670 003 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 5 539 756 | 5 724 000 | 5 670 003 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 855 338 | 2 957 221 | 2 929 325 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 684 418 | 2 766 779 | 2 740 679 |
| 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 | 2 281 315 | 2 297 650 | 2 366 688 |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 2 281 315 | 2 297 650 | 2 366 688 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 185 375 | 1 208 979 | 1 223 116 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 095 940 | 1 088 672 | 1 143 572 |
| 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 | 3 102 682 | 3 264 359 | 3 068 340 |
| 1.1.2.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 3 102 682 | 3 264 359 | 3 068 340 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 581 748 | 1 667 160 | 1 585 312 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 520 934 | 1 597 199 | 1 483 029 |
| 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 | 10 000 |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 10 000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 5 000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 5 000 |
| 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 | 0 | 0 | 52 670 |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 52 670 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 26 878 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 25 791 |
| 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 | 155 759 | 161 990 | 172 306 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 155 759 | 161 990 | 172 306 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 88 214 | 81 082 | 89 019 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 67 545 | 80 908 | 83 287 |
| 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 | 13 151 469 | 13 059 697 | 12 832 531 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 4 968 223 | 4 866 179 | 5 134 761 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 503 874 | 2 464 563 | 2 557 988 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 464 349 | 2 401 616 | 2 576 772 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 5 743 268 | 5 815 149 | 5 853 088 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 876 704 | 2 903 811 | 2 915 838 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 866 564 | 2 911 338 | 2 937 250 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 2 439 978 | 2 378 368 | 1 844 683 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 240 427 | 1 099 897 | 918 967 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 199 551 | 1 278 471 | 925 716 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 2 750 043 | 2 734 504 | 2 736 366 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 1 356 942 | 1 293 070 | 1 391 175 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 1 393 101 | 1 441 434 | 1 345 190 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего ** | | 2 545,4 | 2 628,0 | 2 735,8 |
| | в том числе: | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 2 503,1 | 2 579,0 | 2 684,9 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 42,3 | 49,0 | 50,8 |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | 41,0 | 47,6 | 49,4 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 1,3 | 1,4 | 1,4 |
| | 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 | | 2 680 950 | 2 763 662 | 2 877 425 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 2 553 804 | 2 632 831 | 2 734 277 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 127 147 | 130 831 | 143 148 |
| | менее 670 кВт | штук | 120 501 | 124 265 | 136 161 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 6 121 | 6 032 | 6 442 |
| | не менее 10 МВт | штук | 526 | 534 | 545 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 2 677 135 | 2 757 576 | 2 872 192 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 7 253 369 | 8 366 742 | 8 960 122 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 849 | показатель не утверждён | показатель не утверждается |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 113,2 | 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 | 52 174 | 45 799 | 46 459 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 513 063 | 595 300 | 715 300 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 17 670 | 951 130 | 969 653 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)*** | тыс. рублей | 2 270 276 | 0 | 0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 0 | 11 | 11 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|--|--|
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/ | Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/ | Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhdennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/ |

* 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 2020 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

| № 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 полугодие | 2-е полугодие (с июля по ноябрь) | декабрь | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| | 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 | 660,75 | 660,75 | 709,84 | 709,84 | 709,84 | 709,84 | 790,31 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 108,06 | 108,06 | 299,24 | 299,24 | 299,24 | 299,24 | 321,3 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей | руб./МВт·ч | | | | | | | |
| | менее 670 кВт | руб./МВт·ч | 356,45 | 356,45 | 401,85 | 401,85 | 401,85 | 401,85 | 483,75 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт·ч | 187,46 | 187,46 | 208,15 | 208,15 | 208,15 | 208,15 | 240,00 |
| | не менее 10 МВт | руб./МВт·ч | 124,26 | 124,26 | 134,31 | 134,31 | 134,31 | 134,31 | 169,11 |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | |

| № 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 полугодие | 2-е полугодие (с июля по ноябрь) | декабрь | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 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.