

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 2021 год
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Ленинградская область

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 | 9 795 520 | 8 857 160 | 8 519 940 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 2 589 461 | 2 762 000 | 2 873 350 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 2 589 461 | 2 762 000 | 2 873 350 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 362 619 | 1 452 274 | 1 496 775 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 226 841 | 1 309 727 | 1 376 575 |
| 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 | 283 134 | 302 000 | 314 175 |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 283 134 | 302 000 | 314 175 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 143 206 | 158 793 | 163 659 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 139 928 | 143 207 | 150 516 |
| 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 |
| 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 | 56 347 | 60 102 | 62 525 |

| № 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.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 56 347 | 60 102 | 62 525 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 25 694 | 31 602 | 32 570 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 30 654 | 28 500 | 29 955 |
| 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 | 1 059 337 | 1 129 922 | 1 175 475 |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 059 337 | 1 129 922 | 1 175 475 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 581 554 | 594 119 | 612 324 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 477 783 | 535 803 | 563 151 |
| 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 | 1 190 642 | 1 269 976 | 1 321 175 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 190 642 | 1 269 976 | 1 321 175 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 612 165 | 667 760 | 688 222 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 578 477 | 602 217 | 632 953 |
| 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 | 5 797 474 | 4 556 020 | 4 238 000 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 1 503 507 | 1 576 943 | 1 503 507 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 791 172 | 791 172 | 793 314 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 712 335 | 785 771 | 710 193 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 1 326 006 | 1 311 404 | 1 326 006 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 657 948 | 657 948 | 665 304 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 668 058 | 653 456 | 660 703 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 2 967 960 | 1 667 673 | 1 408 486 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 704 194 | 836 692 | 674 582 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 263 766 | 830 980 | 733 904 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 1 408 586 | 1 539 140 | 1 408 590 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 684 872 | 799 818 | 684 874 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 723 714 | 739 322 | 723 716 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего ** | | 566,2 | 587,2 | 641,4 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 556,3 | 577,2 | 629,1 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 10,0 | 10,0 | 12,3 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
| | менее 670 кВт | тыс. штук | 9,6 | 9,6 | 11,9 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,3 | 0,4 | 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 | | 601 405 | 652 223 | 671 400 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 571 942 | 621 425 | 637 497 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 29 463 | 30 798 | 33 903 |
| | менее 670 кВт | штук | 28 241 | 29 545 | 32 636 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 1 028 | 1 008 | 1 082 |
| | не менее 10 МВт | штук | 194 | 245 | 185 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 598 738 | 650 031 | 669 823 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 1 460 013 | 1 767 457 | 3 164 183 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 453 | показатель не утверждён | показатель не утверждается |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 74,6 | 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 | 6 054 | 10 178 | 75 011 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 132 421 | 170 520 | 673 059 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 19 673 | 311 457 | 329 384 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)*** | тыс. рублей | 1 747 625 | 0 | 0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 1 | 18 | 10 |

| № 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 2019-2021 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 71-р от 29.10.2018 https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionerное-obshchestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/ | Программа на 2019-2021 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 71-р от 29.10.2018 https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionerное-obshchestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/ | Программа на 2019-2021 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 71-р от 29.10.2018 https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/akcionerное-obshchestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/ |

* 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 2019 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

III. 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 | | | | | | |

| № 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 |
| 1.2. | 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 | 244,18 | 332,79 | 331,31 | 331,31 | 331,31 | 546,65 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 168,13 | 182,98 | 182,98 | 439,73 | 439,73 | 956,89 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей | руб./МВт·ч | | | | | | |
| | менее 670 кВт | руб./МВт·ч | 153,59 | 153,59 | 131,16 | 131,16 | 131,16 | 622,47 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт·ч | 77,29 | 77,29 | 75,18 | 75,18 | 75,18 | 218,13 |
| | не менее 10 МВт | руб./МВт·ч | 51,29 | 51,29 | 43,78 | 43,78 | 43,78 | 207,54 |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |

| № 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 |
| 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.