

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 2019 год
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Омская 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 | 6 017 818 | 6 106 874 | 5 970 550 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 1 854 807 | 1 877 640 | 1 854 810 |
| 1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 854 807 | 1 877 640 | 1 854 810 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 968 408 | 972 671 | 968 420 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 886 399 | 904 969 | 886 390 |
| 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 | 819 610 | 829 700 | 819 611 |
| 1.1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 819 610 | 829 700 | 819 611 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 420 019 | 429 808 | 420 019 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 399 591 | 399 892 | 399 592 |
| 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 | 306 047 | 309 815 | 306 048 |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 306 047 | 309 815 | 306 048 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 160 873 | 160 493 | 160 873 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 145 175 | 149 322 | 145 175 |
| 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 | 469 322 | 475 099 | 469 323 |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 469 322 | 475 099 | 469 323 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 253 365 | 246 115 | 253 365 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 215 957 | 228 984 | 215 958 |
| 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 | 259 828 | 263 026 | 259 828 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 259 828 | 263 026 | 259 828 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 134 152 | 136 255 | 134 163 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 125 676 | 126 771 | 125 665 |
| 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 | 3 081 187 | 3 161 649 | 3 033 920 |
| | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | 971 663 | 982 506 | 956 755 |

| № 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 | 505 233 | 516 076 | 497 395 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 466 430 | 466 430 | 459 360 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | 869 005 | 911 972 | 855 675 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 442 212 | 435 142 | 435 352 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 426 793 | 476 830 | 420 324 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 988 370 | 1 038 335 | 973 210 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 500 803 | 521 348 | 493 034 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 487 567 | 516 987 | 480 176 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 252 149 | 228 835 | 248 279 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 135 846 | 104 272 | 133 739 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 116 303 | 124 563 | 114 540 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 1 081 823 | 1 067 585 | 1 081 820 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 520 428 | 536 034 | 520 440 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 561 395 | 531 551 | 561 380 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего ** | | 893,0 | 894,0 | 895,0 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 873,1 | 874,1 | 875,1 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 19,8 | 19,9 | 19,9 |
| | менее 150 кВт | тыс. штук | 17,6 | 17,6 | 17,7 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| | 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 | | 969 962 | 972 025 | 974 085 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 902 313 | 904 232 | 906 148 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 67 649 | 67 793 | 67 937 |
| | менее 150 кВт | штук | 60 270 | 60 398 | 60 526 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | штук | 5 355 | 5 366 | 5 378 |

| № 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 | 1 047 | 1 049 | 1 051 |
| | не менее 10 МВт | штук | 977 | 979 | 981 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 942 813 | 956 980 | 947 348 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 1 116 030 | 1 251 920 | 1 511 873 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 795 | показатель не утверждён | показатель не утверждается |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 49,1 | 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 | 12 430 | 90 054 | 136 136 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 27 803 | 185 435 | 239 206 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 8 247 | 54 237 | 106 609 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)*** | тыс. рублей | 1 267 803 | 0 | 0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 1 | 4 | 7 |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | Программа не утверждалась | 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 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 | 215,17 | 238,98 | 239,00 | 389,20 | 389,2 | 394,44 |

| № 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 | 223,20 | 67,40 | 67,40 | 153,01 | 114,68 | 114,67 |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | | | | | | |
| | менее 150 кВт | процент | 20,34 | 19,70 | 19,70 | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | 19,33 | 18,72 | 18,72 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | 12,39 | 11,99 | 11,99 | | | |
| | не менее 10 МВт | процент | 6,75 | 6,53 | 6,53 | | | |
| 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.