**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

**Публичное акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»**

**на 2017 год**

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование: Публичное акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование: ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

Место нахождения: Российская Федерация, город Тамбов, ул. Советская/М.Горького, д.104/14

Фактический адрес: Российская Федерация, город Тамбов, ул. Советская/М.Горького, д.104/14

ИНН: 6829010210

КПП: 682950001

Ф.И.О. руководителя: Мурзин Александр Сергеевич

Адрес электронной почты: sekretar@tesk.tmb.ru

Контактный телефон: 71-34-30 (612)

Факс: 47-46-87

|  |
| --- |
| **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: |   | 1 412 710 | 1 448 110  | 1 417 100  |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 381 538 |  388 160 |  404 770 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 381 538 |  388 160  | 404 770 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 191 317 | 194 712  | 202 966 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 190 221 | 193 448  | 201 805 |
|   | в том числе: |   |  |   |  |
| 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 | 56 121 |  56 695 | 59 494 |
| 1.1.1. А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
| 1.1.1. Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 56 121 |  56 695 | 59 494 |
|   | первое полугодие |   | 28 720 |  28 440 | 29 832 |
|   | второе полугодие |   | 27 401 |  28 255 | 29 662 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 313 |  314 | 332 |
| 1.1.2. А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
| 1.1.2. Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 313 |  314 | 332 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 164 |  158 | 167 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 149 |  157 | 165 |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |   |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт\*ч | 292 850 |  297 553 | 310 726 |
| 1.1.5. А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
| 1.1.5. Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 292 850 |  297 553 | 310 726 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 146 710 |  149 261 | 155 809 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 146 140 |  148 292 | 154 917 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 32 254 | 33 598 | 34 218 |
| 1.1.6.А.  | в пределах социальной нормы | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  |   |  |
| 1.1.6.Б.  | сверх социальной нормы | тыс. кВт\*ч | 32 254 | 33 598 | 34 218 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 15 723 | 16 854 | 17 158 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 16 531 | 16 744 | 17 060 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 794 810 | 818 483 | 775 330 |
|   | менее 150 кВт | тыс. кВт\*ч | 227 666 | 188 251  | 178 326  |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 116 626 |  93 339 |  88 445 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 111 040 |  94 912 |  89 881 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 187 168 |  171 882 |  170 572 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 92 007 |  85 223 |  84 599 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 95 161 |  86 659 |  85 973 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 307 195 | 351 947  |  302 379 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 147 253 |  174 503 |  149 972 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 159 942 |  177 444 |  152 407 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 72 781 |  106 403 |  124 053 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 38 152 |  52 757 |  61 527 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 34 629 |  53 646 |  62 526 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 236 362 | 241 468 | 237 000 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 117 053 |  121 120 |  117 369 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 119 309 | 120 348  | 119 631  |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |   | 251, 375 | 257, 232  | 257,824 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 245, 599 |  251 ,321 | 251,899 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5, 776 | 5 ,923  | 5,937 |
|   | менее 150 кВт | тыс.штук | 5,339 | 5, 463  | 5,475 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | тыс.штук | 0,381 | 0,389  | 0,390 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,055 |  0,056 | 0,057 |
|   | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,001 |  0,002 | 0,002 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,007 |  0,005 | 0,005 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: |   | 275 168 |  277 150 | 278 114 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 255 620 |  257 475 | 258 067 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |   | 19 548 |  19 675 | 20 047 |
|   | менее 150 кВт | штук | 18 549 |  18 670 | 19 023 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | штук | 876 |  881 | 916 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 114 |  115 | 119  |
|   | не менее 10 МВт | штук | 9 |  9 |  10 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 272 166 |  274 148 |  274 779 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 242 475 | 201 601 | 433 608 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |  |   |   |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек  | 228 | 228,5  |  263,5 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 34,1 | 30,0 | 39,9  |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы (зарегистрировано в Роструде 01.10.2013 №230/14-16)  |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс.рублей |  75 | 0  |  24 100 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей |  40 339 |  7 572 | 37 132  |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 16 792 |  2 754 | 14 351  |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)\*\* | тыс.рублей | 90 |  0 |  0 |
| 11. | Рентабельность продаж\*\*\* (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 6,9 | 1,4 | 3,3  |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |   | не подлежит утверждению | не подлежит утверждению | на текущий момент не утверждена |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.\*\* Чистая прибыль указана согласно Формы 2 «Отчет о финансовых результатах», учитывающей финансовый результат как регулируемой, так и нерегулируемой деятельности. \*\*\*Расчет произведен в соответствии с формулой расчета рентабельности, приведенной в таблице 2.1 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков. |

|  |
| --- |
| **Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период\* | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
|   | Для гарантирующих поставщиков |   |   |   |   |   |   |   |
| 1 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт\*ч |  331,16 | 342,30  | 342,30  | 228,61  | 228,61  | 576,91  |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч |  100,31 | 39,51  |  39,51 | 132,53  | 132,53  |  391,57 |
| 3 | доходность продаж для прочих потребителей: | процент  |   |   |  |  |   |   |
|   | менее 150 кВт | процент  |  15,20 | 15,35  | 15,35 | 14,89 | 14,89 | 14,89 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | процент  |  13,96 | 14,10  | 14,10 | 13,68 | 13,68 | 13,68 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | процент  |  9,51 | 9,60  | 9,60 | 9,31 | 9,31 | 9,32 |
|   | не менее 10 МВт | процент  |  5,56 | 5,62  | 5,62 | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. |