**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. | | | | | | | |