**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

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

**на 2025 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: 682901001

Ф.И.О. руководителя: Мурзин Александр Сергеевич

Адрес электронной почты: sekretar@tesk.tmb.ru

Контактный телефон: +7 (4752) 71-34-30 (612)

Факс: +7 (4752) 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: |  | 1 411 199 | 1 387 620 | 1 374 293 |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 461 327 | 460 700 | 474 982 |
| 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 |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 233 077 | 233 626 | 241 219 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 228 250 | 227 074 | 233 763 |
|  | 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 | 82 841 | 84 121 | 85 293 |
| 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 |  |  |  |
|  | первое полугодие |  | 41 839 | 43 760 | 43 301 |
|  | второе полугодие |  | 41 002 | 40 361 | 41 992 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 15 764 | 13 098 | 16 227 |
| 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 |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 545 | 6 287 | 7 809 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 8 219 | 6 811 | 8 418 |
| 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 | 170 | 156 | 175 |
| 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 | 91 | 75 | 94 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 79 | 81 | 81 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт\*ч | 348 758 | 349 140 | 359 089 |
| 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 |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 176 971 | 176 125 | 183 153 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 171 787 | 173 015 | 175 936 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 13 794 | 14 185 | 14 198 |
| 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 |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 6 631 | 7 379 | 6 862 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 163 | 6 806 | 7 336 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 667 530 | 675 006 | 616 727 |
|  | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 367 587 | 372 735 | 352 247 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 182 027 | 182 063 | 174 488 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 185 560 | 190 672 | 177 759 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 232 800 | 228 892 | 200 323 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 109 963 | 109 869 | 93 763 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 122 837 | 119 023 | 106 560 |
|  | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 67 143 | 73 379 | 64 157 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 33 906 | 33 917 | 32 498 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 33 237 | 39 462 | 31 659 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 282 342 | 251 914 | 282 584 |
|  | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 142 691 | 128 824 | 142 933 |
|  | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 139 651 | 123 090 | 139 651 |
|  |  |  |  |  |  |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |  | 280,425 | 279,448 | 281,443 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 275,148 | 274,184 | 276,144 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,270 | 5,257 | 5,291 |
|  | менее 670 кВт | тыс.штук | 5,187 | 5,174 | 5,208 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
|  | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 3. | Количество точек учета\*\* по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: |  | 297 357 | 296 274 | 298 390 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 275 194 | 274 215 | 276 187 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |  | 21 973 | 21 869 | 22 013 |
|  | менее 670 кВт | штук | 21 741 | 21 635 | 21 779 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 195 | 197 | 197 |
|  | не менее 10 МВт | штук | 37 | 37 | 37 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 297 357 | 296 274 | 298 390 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 727 852 | 1 016 309 | 1 083 907 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 264 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 77,76 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | - | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | - | 2 724 | 2 848 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 53 652 | 40 000 | 40 000 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 56 888 | 58 500\*\*\* | 61 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) \*\*\*\* | тыс.рублей | 311 835 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 4,80 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |  | Утверждена приказом Министерства ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 06.10.2023 №149  <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/05217/doc/24666/v/1> | Утверждена приказом Министерства ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 06.10.2023 №149  <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/05217/doc/24666/v/1> | Утверждена приказом Министерства ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 06.10.2023 №149  <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/05217/doc/24666/v/1> |

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* По п.3 отражено количество точек поставки

\*\*\*Отражена расчетная предпринимательская прибыль, предусмотренная Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утв. приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17

\*\*\*\* Чистая прибыль указана согласно Формы 2 «Отчет о финансовых результатах», учитывающей финансовый результат как регулируемой, так и нерегулируемой деятельности

\*\*\*\*\* Не предусмотрено Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утв. приказом ФАС от 21.01.2017 №1554/17.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 | 726,81 | 726,81 | 726,81 | 881,52 | 838,82 | 838,82 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 489,41 | 489,41 | 489,41 | 792,62 | 463,67 | 463,67 |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |  |  |  |  |  |  |
|  | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч | 854,76 | 854,76 | 830,81 | 1192,19 | 1124,19 | 1379,85 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч | 316,52 | 316,52 | 316,52 | 397,40 | 397,40 | 459,95 |
|  | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч | 285,29 | 285,29 | 276,94 | 397,40 | 374,73 | 459,95 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. | | | | | | | |