**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

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

**на 2024 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: |   | 1 484 661 | 1 440 379 | 1 417 117 |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 458 691 | 453 400 | 485 815 |
| 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 | 458 691 | 453 400 | 485 815 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 233 439 | 231 199 | 246 845 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 225 252 | 222 201 | 238 970 |
|   | 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 | 83 107 | 80 443 | 88 023 |
| 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 | 83 107 | 80 443 | 88 023 |
|   | первое полугодие |   | 41 684 | 41 284 | 44 078 |
|   | второе полугодие |   | 41 423 | 39 159 | 43 945 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 14 500 | 14 731 | 15 358 |
| 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 | 14 500 | 14 731 | 15 358 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 041 | 6 976 | 7 445 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 459 | 7 755 | 7 913 |
| 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 | 322 | 128 | 341 |
| 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 | 322 | 128 | 341 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 156 | 91 | 165 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 166 | 37 | 176 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт\*ч | 346 800 | 344 540 | 367 302 |
| 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 | 346 800 | 344 540 | 367 302 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 178 064 | 176 417 | 188 290 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 168 736 | 168 123 | 179 012 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 13 962 | 13 558 | 14 791 |
| 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 | 13 962 | 13 558 | 14 791 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 6 494 | 6 432 | 6 867 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 468 | 7 126 | 7 924 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 729 595 | 739 267 | 632 995 |
|   | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 381 261 | 409 519 | 352 524 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 192 665 | 204 198 | 172 925 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 188 596 | 205 321 | 179 599 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 271 817 | 241 934 | 207 873 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 162 691 | 116 464 | 104 054 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 109 126 | 125 470 | 103 819 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 76 517 | 87 814 | 72 598 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 38 486 | 45 050 | 36 362 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 38 031 | 42 764 | 36 236 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 296 375 | 247 712 | 298 307 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 143 404 | 119 201 | 145 336 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 152 971 | 128 511 | 152 971 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |   | 271,427 | 271,427 | 275,675 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 267,300 | 267,300 | 270,446 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 4,120 | 4,120 | 5,222 |
|   | менее 670 кВт | тыс.штук | 4,051 | 4,051 | 5,149 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,063 | 0,063 | 0,067 |
|   | 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: |   | 290 474 | 290 474 | 292 428 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 268 695 | 268 695 | 270 477 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |   | 21 589 | 21 589 | 21 761 |
|   | менее 670 кВт | штук | 21 358 | 21 358 | 21 528 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 194 | 194 | 196 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 37 | 37 | 37 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 290 474 | 290 474 | 292 428 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 748 318 | 904 146 | 932 725 |
| 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 | 74,26 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | - |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | - | 1 346 | 2 348 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 58 638 | 75 500 | 50 000  |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 17 865 | 41 000\*\*\* | 41 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) \*\*\*\* | тыс.рублей | 261 031 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 4,22 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |   | Утверждена приказом Управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 24.09.2020 №112 (в ред. приказа от 25.10.2021 №147) | Утверждена приказом Управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области от 24.09.2020 №112 (в ред. приказа от 22.10.2022 №122) | Проект ИПР 2024-2026 гг. направлен на рассмотрение в Министерство ТЭК и ЖКХ Тамбовской области |

\* 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 | июль-ноябрь | декабрь | 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 | 672,66 | 672,66 | 726,81 | 726,81 | 726,81 | 726,81 | 908,55 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 467,44 | 467,44 | 489,41 | 489,41 | 489,41 | 301,73 | 301,73 |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |   |   |   |   |   |   |   |
|   | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч | 665,87 | 838,6 | 854,76 | 854,76 | 854,76 | 808,79 | 1153,19 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч | 245,79 | 279,53 | 316,52 | 316,52 | 316,52 | 316,52 | 409,88 |
|   | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч | 221,96 | 279,53 | 285,29 | 285,29 | 285,29 | 269,60 | 384,40 |
|   | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. |
|
|