**Уточненное предложение о размере сбытовых надбавок**

**гарантирующего поставщика**

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

**на 2023 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: |  | 1 626 089 | 1 599 063 | 1 440 379 |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 445 974 | 453 381 | 453 400 |
| 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 | 445 974 | 453 381 | 453 400 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 230 752 | 230 754 | 231 199 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 215 222 | 222 627 | 222 201 |
|  | 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 | 79 572 | 84 875 | 80 443 |
| 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 | 79 572 | 84 875 | 80 443 |
|  | первое полугодие |  | 41 051 | 42 257 | 41 284 |
|  | второе полугодие |  | 38 521 | 42 618 | 39 159 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 13 543 | 13 145 | 14 731 |
| 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 | 13 543 | 13 145 | 14 731 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 6 476 | 6 365 | 6 976 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 067 | 6 780 | 7 755 |
| 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 |  | 217 | 128 |
| 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 |  | 217 | 128 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч |  | 105 | 91 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч |  | 112 | 37 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт\*ч | 339 957 | 345 880 | 344 540 |
| 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 | 339 957 | 345 880 | 344 540 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 177 340 | 177 312 | 176 417 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 162 617 | 168 568 | 168 123 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 12 902 | 9 264 | 13 558 |
| 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 | 12 902 | 9 264 | 13 558 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 885 | 4 715 | 6 432 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 017 | 4 549 | 7 126 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 880 125 | 899 194 | 739 267 |
|  | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 387 658 | 399 614 | 409 519 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 194 791 | 195 488 | 207 198 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 192 867 | 204 126 | 205 321 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 414 570 | 419 705 | 241 934 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 199 743 | 205 316 | 116 464 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 214 827 | 214 389 | 125 470 |
|  | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 77 897 | 79 875 | 87 814 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 39 948 | 39 074 | 42 050 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 37 949 | 40 801 | 42 764 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 299 990 | 246 488 | 247 712 |
|  | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 141 863 | 118 245 | 119 201 |
|  | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 158 127 | 128 243 | 128 511 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |  | 266,916 | 266,916 | 271,427 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 261,658 | 261,658 | 267,300 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,251 | 5,251 | 4,120 |
|  | менее 670 кВт | тыс.штук | 5,181 | 5,181 | 4,051 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,064 | 0,064 | 0,063 |
|  | 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: |  | 285 960 | 285 960 | 290 474 |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориями потребителей | штук | 263 005 | 263 005 | 268 695 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |  | 22 765 | 22 765 | 21 589 |
|  | менее 670 кВт | штук | 22 442 | 22 442 | 21 358 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 282 | 282 | 194 |
|  | не менее 10 МВт | штук | 41 | 41 | 37 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 285 960 | 285 960 | 290 474 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 675 941 | 852 013 | 939 409 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 260 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 66,1 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | - | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | - | 2 636 | 1 346 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 37 626 | 75 500 | 75 500 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 30 717 | 20 000\*\*\* | 41 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) \*\*\*\* | тыс.рублей | 244 617 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 4,06 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 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 | 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) |

\* 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 | 561,81 | 739,75 | 672,66 | 672,66 | 736,99 | 736,99 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 285,18 | 565,81 | 467,44 | 467,44 | 536,27 | 536,27 |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |  |  |  |  |  |  |
|  | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч | 728,51 | 737,36 | 665,87 | 838,60 | 891,07 | 891,07 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч | 242,84 | 245,79 | 245,79 | 279,53 | 329,02 | 329,02 |
|  | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч | 242,84 | 245,79 | 221,96 | 279,53 | 297,51 | 297,51 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. | | | | | | | |