**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

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

**на 2022 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: | тыс. кВт\*ч | 1 568 373 | 1 556 270 | 1 453 730 |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 427 745 | 417 350 | 430 756 |
| 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 | 427 745 | 417 350 | 430 756 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 217 720 | 211 608 | 219 890 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 210 025 | 205 742 | 210 866 |
|  | 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 | 75 625 | 77 753 | 76 158 |
| 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 | 75 625 | 77 753 | 76 158 |
|  | первое полугодие |  | 38 568 | 39 008 | 38 952 |
|  | второе полугодие |  | 37 057 | 38 745 | 37 206 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 11 073 | 10 633 | 11 149 |
| 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 | 11 073 | 10 633 | 11 149 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 312 | 5 469 | 5 365 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 761 | 5 164 | 5 784 |
| 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 | 328 182 | 320 528 | 330 499 |
| 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 | 328 182 | 320 528 | 330 499 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 168 240 | 162 854 | 169 917 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 159 942 | 157 674 | 160 582 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 12 865 | 8 436 | 12 950 |
| 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 | 12 865 | 8 436 | 12 950 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 600 | 4 277 | 5 656 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 7 265 | 4 159 | 7 294 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 882 700 | 881 328 | 765 046 |
|  | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 389 885 | 390 768 | 339 242 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 195 434 | 193 825 | 169 507 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 194 451 | 196 943 | 169 735 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 417 475 | 417 859 | 362 678 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 201 541 | 200 716 | 175 534 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 215 934 | 217 143 | 187 144 |
|  | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 75 340 | 72 701 | 63 126 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 37 387 | 36 947 | 32 311 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 37 953 | 35 754 | 30 815 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 257 928 | 257 592 | 257 928 |
|  | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 123 966 | 128 875 | 123 966 |
|  | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 133 962 | 128 717 | 133 962 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |  | 268,937 | 266,099 | 271,653 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 263,612 | 260,820 | 266,332 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,319 | 5,273 | 5,315 |
|  | менее 670 кВт | тыс.штук | 5,243 | 5,197 | 5,243 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,069 | 0,069 | 0,065 |
|  | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 3. | Количество точек учета\*\* по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: | штук | 281 882 | 278 942 | 284 112 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 258 524 | 255 786 | 260 770 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 23 168 | 22 966 | 23 152 |
|  | менее 670 кВт | штук | 22 842 | 22 642 | 22 870 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 285 | 283 | 241 |
|  | не менее 10 МВт | штук | 41 | 41 | 41 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 281 882 | 278 942 | 284 112 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 697 427 | 786 955 | 868 315 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 248 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 57,9 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | - | - | - |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | 191 | 2 521 | 2 636 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 114 691 | 125 350 | 70 500 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 206 082 | 20 000\*\*\* | 5 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)\*\*\*\* | тыс.рублей | 86 241 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 3,22 | \*\*\*\*\* | \*\*\*\*\* |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |  | Инвестиционная программа не утверждена | 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 |

\* 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 | 522,79 | 561,81 | 561,81 | 739,75 | 739,75 | 758,36 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч | 244,19 | 285,18 | 285,18 | 565,81 | 485,13 | 485,13 |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |  |  |  |  |  |  |
|  | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч | 423,78 | 881,68 | 728,51 | 737,36 | 685,12 | 1 047,72 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч | 141,26 | 333,97 | 242,84 | 245,79 | 245,79 | 349,24 |
|  | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч | 141,26 | 293,89 | 242,84 | 245,79 | 228,37 | 349,24 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования. | | | | | | | |