**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**

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

**на 2020 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: +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: |   | 1 556 453 | 1 580 475 | 1 578 051 |
| 1.1.  | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт\*ч | 415 339 | 431 690 | 442 390 |
| 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 | 415 339 | 431 690 | 442 390 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 214 454 | 221 580 | 227 770 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 200 884 | 210 110 | 214 620 |
|   | 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 | 71 160 | 71 354 | 75 782 |
| 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 | 71 160 | 71 354 | 75 782 |
|   | первое полугодие |   | 36 364 | 37 560 | 38 621 |
|   | второе полугодие |   | 34 796 | 33 795 | 37 160 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт\*ч | 8 097 | 7 564 | 8 651 |
| 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 | 8 097 | 7 564 | 8 651 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 3 631 | 3 256 | 3 857 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 4 466 | 4 308 | 4 795 |
| 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 | 324 173 | 337 593 | 345 269 |
| 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 | 324 173 | 337 593 | 345 269 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 168 876 | 174 468 | 179 362 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 155 297 | 163 125 | 165 908 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт\*ч | 11 909 | 15 178 | 12 688 |
| 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 | 11 909 | 15 178 | 12 688 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 5 584 | 6 296 | 5 930 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 6 325 | 8 882 | 6 757 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт\*ч | 886 576 | 904 264 | 881 124 |
|   | менее 670 кВт | тыс. кВт\*ч | 420 377 | 396 577 | 386 522 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 220 741 | 204 339 | 200 687 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 199 636 | 192 238 | 185 835 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 381 528 | 404 254 | 393 793 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 183 557 | 194 571 | 191 093 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 197 971 | 209 684 | 202 700 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт\*ч | 84 670 | 103 434 | 100 809 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт\*ч | 42 544 | 53 167 | 52 216 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт\*ч | 42 126 | 50 267 | 48 593 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт\*ч | 254 538 | 244 521 | 254 537 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт\*ч | 120 704 | 121 149 | 120 703 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт\*ч | 133 834 | 123 372 | 133 834 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего, в том числе: |   | 258,512 | 256,547 | 259,979 |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.штук | 252,693 | 250,654 | 254,118 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.штук | 5,814 | 5,887 | 5,856 |
|   | менее 670 кВт | тыс.штук | 5,755 | 5,827 | 5,796 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.штук | 0,055 | 0,056 | 0,056 |
|   | не менее 10 МВт | тыс.штук | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.штук | 0,005 | 0,006 | 0,005 |
| 3. | Количество точек учета\*\* по обслуживаемым договорам - всего, в том числе: |   | 276 085 | 275 701 | 277 691 |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 252 693 | 252 425 | 254 118 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям |   | 23 202 | 23 086 | 23 383 |
|   | менее 670 кВт | штук | 22 881 | 22 775 | 23 047 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 280 | 275 | 295 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 41 | 36 | 41 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 270 149 | 269 960 | 271 530 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс.рублей | 466 989 | 463 770 | 851 867 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |   |   |   |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек  | 246  | \*\*\*\*\*  |  \*\*\*\*\* |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 38,8 | \*\*\*\*\*  | \*\*\*\*\*  |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   |  Отраслевое тарифное соглашениев жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы(зарегистрировано в Роструде 28.12.2016 №22/17-19)  |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс.рублей | 9 916 | 6 514  |  12 493 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс.рублей | 136 691  |  63 619 | 65 100 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс.рублей | 58 690 |  2 500\*\*\* |  5 000\*\*\* |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)\*\*\*\* | тыс.рублей | 6 772 | \*\*\*\*\*  | \*\*\*\*\*  |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент  | 1,4 | \*\*\*\*\*  |  \*\*\*\*\* |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |   |  не подлежит утверждению |  не подлежит утверждению | Утверждена Советом директоров Общества 11.04.2019 (Протокол от 12.04.2019 №8) |

\* 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 | 332,39  | 318,19  |  318,19 | 522,79  | 522,79  | 1 492,23 |
| 2 | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт\*ч |  93,350 |  368,40 |  244,19 | 244,19  | 24,91  | 24,91  |
| 3 | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | руб./МВт\*ч |  |  |   |   |   |   |
|   | менее 670 кВт | руб./МВт\*ч |  130,078 |  348,87 | 344,56  | 423,78  | 423,78  | 1 024,06  |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт\*ч | 85,077 | 149,12 |  149,12 | 141,26  | 141,26 | 394,06 |
|   | не менее 10 МВт | руб./МВт\*ч |  53,236 |  149,12 |  114,85 | 141,26  |  141,26  |  341,35 |
|  | \* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.*Примечание:*Предложения о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания» сформированы с учетом норм Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" и могут быть пересмотрены при принятии подзаконных актов в целях реализации Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. |