ПАО «Астраханская энергосбытовая компания», в соответствии с требованиями подпункта «г» пункта 12 Стандарта раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. № 24, в рамках подготовки и передачи в службу по тарифам Астраханской области информации для установления сбытовых надбавок на 2023г., публикует свои предложения о размере цен (тарифов), рассчитанных в соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденных Приказом ФАС России от 21.11.2017г. № 1554/17 и Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

|  |
| --- |
| **ПРЕДЛОЖЕНИЕ** |
| **об установление сбытовых надбавок на 2023г.** |
| **ПАО "АСТРАХАНСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"** |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Приложение №1** |
|  | к предложению об установлении сбытовых надбавок  |
|  |  |
|  |  |
| **Раздел 1. Информация об организации** |
|  |  |
| 1.     Информация об организации |
| Полное наименование  | Публичное акционерное общество "Астраханская энергосбытовая компания" |
| Сокращенное наименование | ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» |
| Место нахождения | 414000, г.Астрахань, ул. Бакинская,149 |
| Фактический адрес | 414000, г.Астрахань, ул. Бакинская,149 |
| ИНН | 3017041554 |
| КПП | 302501001 |
| ФИО руководителя  | Сидоркин Вадим Юрьевич |
| Адрес электронной почты | secr@astsbyt.ru |
| Контактный телефон | (8512) 249 000 (доб. 5011, 5013) |
| Факс | (8512) 249 000 (доб. 5011, 5013) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  **Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Ед.изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период\* | Предложения на расчетный период регулирования  |
| 2021г. | 2022г. | 2023г. |
| **1** | **Объемы полезного отпуска электрической энергии, всего** | тыс. кВтч | **2 854 850,24**  | **2 871 616,50**  | **2 925 458,72**  |
|  | в том числе: |   |   |   |   |
| **1.1.** | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВтч | **1 035 778,21**  | **1 017 950,00**  | **1 099 716,80**  |
| **1.1.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |  |  |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |  |  |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |  |  |  |
| **1.1.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч | **1 035 778,21**  | **1 017 950,00**  | **1 099 716,80**  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч | **483 865,89**  | **479 380,40**  | **513 734,93**  |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч | **551 912,33**  | **538 569,60**  | **585 981,87**  |
|  | в том числе: | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.1** | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВтч | **522 064,56**  | **513 078,58**  | **554 291,61**  |
| **1.1.1.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.1.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч | **522 064,56**  | **513 078,58**  | **554 291,61**  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч | 237 154,56  | 236 915,56  | 251 794,11  |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч | 284 910,01  | 276 163,02  | 302 497,50  |
| **1.1.2.** | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВтч | **46 602,13**  | **45 800,00**  | **49 478,88**  |
| **1.1.2.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.2.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч | **46 602,13**  | **45 800,00**  | **49 478,88**  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч | 18 661,79  | 18 340,57  | 19 813,78  |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч | 27 940,35  | 27 459,43  | 29 665,10  |
| **1.1.3.** | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.3.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.3.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.4.** | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВтч |  |  |  |
| **1.1.4.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.4.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.5.** | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВтч | **354 572,65**  | **348 469,61**  | **376 460,42**  |
| **1.1.5.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.5.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч | **354 572,65**  | **348 469,61**  | **376 460,42**  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч | 176 343,08  | 173 307,79  | 187 228,74  |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч | 178 229,58  | 175 161,82  | 189 231,69  |
| **1.1.6.** | Потребители, приравненные к населению, всего | тыс. кВтч | **112 538,87**  | **110 601,81**  | **119 485,89**  |
| **1.1.6.А.** | в пределах социальной нормы | тыс. кВтч |   |   |  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч |   |   |   |
| **1.1.6.Б.** | сверх социальной нормы | тыс. кВтч | **112 538,87**  | **110 601,81**  | **119 485,89**  |
|  | первое полугодие | тыс. кВтч | 51 706,47  | 50 816,48  | 54 898,31  |
|  | второе полугодие | тыс. кВтч | 60 832,40  | 59 785,33  | 64 587,58  |
| **1.2.** | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВтч | **1 195 631,18**  | **1 205 096,05**  | **1 210 962,64**  |
|  | менее 670 кВт | тыс. кВтч | **931 074,83**  | **884 710,35**  | **884 709,94**  |
|  | - первое полугодие | тыс. кВтч | 468 487,94  | 457 968,65  | 457 968,24  |
|  | - второе полугодие | тыс. кВтч | 462 586,89  | 426 741,70  | 426 741,70  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВтч | **256 185,56**  | **314 482,25**  | **314 482,25**  |
|  | - первое полугодие | тыс. кВтч | 125 839,81  | 128 258,50  | 128 258,50  |
|  | - второе полугодие | тыс. кВтч | 130 345,75  | 186 223,75  | 186 223,75  |
|  | не менее 10 МВт | тыс. кВтч | **8 370,79**  | **5 903,45**  | **11 770,45**  |
|  | - первое полугодие | тыс. кВтч | 3 710,79  | 1 143,26  | 4 575,26  |
|  | - второе полугодие | тыс. кВтч | 4 660,00  | 4 760,19  | 7 195,19  |
| **1.3.** | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВтч | **623 440,85**  | **648 570,45**  | **614 779,28**  |
|  | в первом полугодии | тыс. кВтч | 335 131,96  | 361 494,39  | 308 356,70  |
|  | во втором полугодии | тыс. кВтч | 288 308,89  | 287 076,06  | 306 422,58  |
| **2** | **Количество обслуживаемых договоров, всего** | тыс.шт. | **392,789**  | **397,755**  | **398,675**  |
|  | в том числе: |   |   |   |   |
| **2.1.** | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс.шт. | 377,44  | 382,40  | 383,18  |
| **2.2.** | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс.шт. | **15,339**  | **15,339**  | **15,487**  |
|  | менее 670 кВт | тыс.шт. | 15,234  | 15,234  | 15,382  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс.шт. | 0,101  | 0,101  | 0,101  |
|  | не менее 10 МВт | тыс.шт. | 0,004  | 0,004  | 0,004  |
| **2.3.** | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс.шт. | 0,013  | 0,013  | 0,013  |
| **3.** | **Количество точек учета по обслуживаемым договорам, всего** | шт. | **409 861**  | **403 955**  | **410 781**  |
|  | в том числе: |   |   |   |   |
| **3.1.** | по населению и приравненным к нему категориями потребителей | шт. | 387 735  | 382 045  | 388 507  |
| **3.2.** | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | шт. | **21 440**  | **21 357**  | **21 588**  |
|  | менее 670 кВт | шт. | 21 242  | 21 137  | 21 390  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | шт. | 194  | 216  | 194  |
|  | не менее 10 МВт | шт. | 4  | 4  | 4  |
| **3.3.** | по сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | шт. | 686  | 553  | 686  |
| **4** | **Количество точек подключения** | шт. | 409 861  | 403 955  | 410 781  |
| **5** | **Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика** | тыс.руб. | **1 183 903,36**  | **1 994 847,09**  | **2 132 880,33**  |
| **6** | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |   |   |   |   |
| **6.1.** | Среднесписочная численность персонала | чел. | 347  | \*\* | \*\* |
| **6.2.** | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. | 72,4  | \*\* | \*\* |
| **6.3.** | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 гг. Утверждено 21.12.2018г. Действует до 31.12.2021г.  |   |   |
| **7** | **Проценты по обслуживанию кредитов** | тыс.руб. | 8 327,13  | 120 909,86  | 267 581,13  |
| **8** | **Резерв по сомнительным долгам** | тыс.руб. | 407 117,88  | 238 842,20  | 248 376,16  |
| **9** | **Необходимые расходы из прибыли \*\*\*** | тыс.руб | 705 876,16  | 123 204,91  | 136 110,13  |
| **10** | **Чистая прибыль (убыток)** | тыс.руб. | 46 762,73  | \*\* | \*\* |
| **11** | **Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).**  | % | 3,95  | \*\* | \*\* |
| **12** | **Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)** |   |  - |  -  |  -  |
|  |  |  |  |  |  |
| \*Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования |  |  |
| \*\* Показатели не предусмотрены Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. |
| \*\*\* В показателе "Необходимые расходы из прибыли" на базовый период и расчетный период регулирования отражена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. |

 |
|  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 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 |
| 2021г. | 2022г. | 2023г. |
| **3** | **Для гарантирующих поставщиков**  |   |   |   |   |   |   |   |
| **3.1.** | Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категории потребителей | руб./МВтч | 448,74 | 576,83 | 576,83 | 673,65 | 673,65 | 890,04 |
| **3.2.** | Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВтч | 582,62 | 582,62 | 582,62 | 1528,3 | 739,71 | 739,71 |
| **3.3.** | Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"  |   |   |   |   |   |   |   |
|  | менее 670 кВт | руб./МВтч | 648,06 | 658,22 | 632,21 | 711,49 | 702,78 | 850,87 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВтч | 265,04 | 254,52 | 254,52 | 424,21 | 424,21 | 365,26 |
|  | не менее 10 МВт | руб./МВтч | 216,02 | 219,41 | 210,74 | 237,16 | 234,26 | 283,62 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

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