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](mailto: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 | | | | |  |  |  |  |