

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок гарантирующего поставщика) на 2025 год
(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» |
| Сокращенное наименование | ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» |
| Место нахождения | 119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д. 42, стр. 3, этаж 4, пом. 7 |
| Фактический адрес | 119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д. 42, стр. 3 |
| ИНН | 7706284124 |
| КПП | 770401001 |
| Ф.И.О. руководителя | Андронов Михаил Сергеевич |
| Адрес электронной почты | info@ruses.ru |
| Контактный телефон | (495) 926-99-00 |
| Факс | (495) 287-81-92 |

II. Основные показатели деятельности организации

Нижегородская область

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | |
| 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 668 543 | 682 774 | 674 615 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 9 332 | 9 282 | 9 340 |
| 1.1.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 6 095 | 6 590 | 7 173 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 861 | 3 209 | 3 280 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 3 234 | 3 381 | 3 893 |
| 1.1.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 3 237 | 2 692 | 2 168 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 603 | 1 311 | 1 160 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 633 | 1 381 | 1 007 |
| в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 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 | 2 676 | 2 729 | 2 736 |
| 1.1.1.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 850 | 2 000 | 2 168 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 939 | 1 072 | 1 068 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 911 | 927 | 1 100 |
| 1.1.1.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 827 | 729 | 568 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 443 | 378 | 327 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 384 | 352 | 241 |
| 1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 47 | 42 | 46 |
| 1.1.2.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 27 | 28 | 32 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 16 | 16 | 16 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 11 | 12 | 15 |
| 1.1.2.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 20 | 14 | 14 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 13 | 9 | 9 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 7 | 5 | 5 |
| 1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 574 | 586 | 582 |
| 1.1.3.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 387 | 428 | 454 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 194 | 226 | 221 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 193 | 202 | 232 |
| 1.1.3.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 187 | 158 | 128 |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | 97 | 80 | 72 |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | 90 | 78 | 56 |
| 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 | 2 261 | 2 238 | 2 113 |
| 1.1.5.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 127 | 1 273 | 1 326 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 564 | 679 | 645 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 563 | 595 | 681 |
| 1.1.5.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 133 | 964 | 787 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 626 | 517 | 464 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 508 | 447 | 323 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 3 773 | 3 688 | 3 864 |
| 1.1.6.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 2 704 | 2 862 | 3 194 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 148 | 1 216 | 1 330 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 556 | 1 645 | 1 864 |
| 1.1.6.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 069 | 826 | 669 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 424 | 327 | 287 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 645 | 499 | 382 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 650 404 | 665 184 | 657 055 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 24 770 | 26 069 | 24 770 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 12 827 | 13 556 | 12 825 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 11 943 | 12 513 | 11 945 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 19 208 | 18 195 | 19 208 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 8 897 | 9 003 | 8 895 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 10 311 | 9 192 | 10 313 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 606 426 | 620 920 | 613 077 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 307 947 | 311 131 | 311 379 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 298 479 | 309 789 | 301 698 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 8 808 | 8 308 | 8 220 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 4 430 | 4 236 | 4 178 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 4 377 | 4 072 | 4 042 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | 4,190 | 4,190 | 4,190 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | 3,905 | 3,905 | 3,905 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | 0,271 | 0,271 | 0,271 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | 4 444 | 4 546 | 4 444 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 3 897 | 3 970 | 3 897 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 494 | 526 | 494 |
| | менее 670 кВт | штук | 431 | 465 | 431 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 20 | 19 | 20 |
| | не менее 10 МВт | штук | 43 | 42 | 43 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 4 444 | 4 546 | 4 444 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 156 866,0 | 199 213,8 | 294 254,1 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | - | - | - |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | - | - | - |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | отсутствует | отсутствует | отсутствует |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | 39 146,3 | 44 286,5 | 69 207,0 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 52 433,4 | 60 063,7 | 64 094,0 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | - | - | - |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 30 976,5 | 32 206,4 | 35 710,7 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | отсутствует | отсутствует | отсутствует |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

Нижегородская область

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предварительное предложение на период регулирования | |
|-------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | 515,3 | 515,3 | 515,3 | 552,1 | 552,1 | 1435,01 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | 928,3 | 928,3 | 928,3 | 994,5 | 994,5 | 1796,3 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| | менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | 617,8 | 617,8 | 617,8 | 703,1 | 703,1 | 1200,18 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | 211,1 | 211,1 | 211,1 | 322,85 | 322,85 | 464,82 |
| | не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | 206,4 | 206,4 | 206,4 | 322,85 | 322,85 | 464,82 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.