

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2025 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Ульяновскэнерго" (АО "Ульяновскэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Акционерное общество "Ульяновскэнерго" |
| Сокращенное наименование | АО "Ульяновскэнерго" |
| Место нахождения | 432028, г. Ульяновск, пр-т 50-летия ВЛКСМ, д. 23А |
| Фактический адрес | 432028, г. Ульяновск, пр-т 50-летия ВЛКСМ, д. 23А |
| ИНН | 7327012462 |
| КПП | 785150001 |
| Ф.И.О. руководителя | Исмаилов Олег Захидович |
| Адрес электронной почты | sbyt@ulenergo.ru |
| Контактный телефон | +7 (8422) 34-93-33 |
| Факс | +7 (8422) 34-93-90 |

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2025 год) |
|--|--|-------------------|---|---|--|
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | | |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии всего | | 3 316 506,854 | 3 358 155,180 | 3 350 395,300 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 1 291 564,294 | 1 310 390,090 | 1 291 564,401 |
| 1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 291 564,294 | 1 310 390,090 | 1 291 564,401 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 665 086,094 | 673 994,300 | 669 772,900 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 626 478,200 | 636 395,790 | 621 791,501 |
| 1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 549 552,642 | 539 072,680 | 537 125,967 |
| 1.1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 549 552,642 | 539 072,680 | 537 125,967 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 280 427,631 | 277 057,180 | 277 288,202 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 269 125,011 | 262 015,500 | 259 837,765 |
| 1.1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 306 754,825 | 320 204,670 | 296 673,295 |
| 1.1.2.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 306 754,825 | 320 204,670 | 296 673,295 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 153 916,825 | 161 136,440 | 152 789,954 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 152 838,000 | 159 068,230 | 143 883,341 |
| 1.1.2.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 3 816,165 | 5 462,910 | 4 159,586 |
| 1.1.3.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 3 816,165 | 5 462,910 | 4 159,586 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 147,008 | 2 782,760 | 2 219,134 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 669,157 | 2 680,150 | 1 940,452 |
| 1.1.3.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2025 год) |
|--------------------------|--|-------------------|---|---|--|
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 4 867,556 | 6 447,010 | 4 240,983 |
| 1.1.4.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 4 867,556 | 6 447,010 | 4 240,983 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 3 068,552 | 3 713,860 | 2 275,379 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 799,004 | 2 733,150 | 1 965,604 |
| 1.1.4.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 361 828,931 | 374 567,540 | 386 907,136 |
| 1.1.5.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 361 828,931 | 374 567,540 | 386 907,136 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 193 144,972 | 197 418,690 | 203 173,039 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 168 683,959 | 177 148,850 | 183 734,097 |
| 1.1.5.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 64 744,175 | 64 635,280 | 62 457,434 |
| 1.1.6.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 64 744,175 | 64 635,280 | 62 457,434 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 32 381,106 | 31 885,370 | 32 027,192 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 32 363,069 | 32 749,910 | 30 430,242 |
| 1.1.6.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 1 451 640,880 | 1 377 035,490 | 1 376 079,799 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 952 592,540 | 887 890,030 | 864 686,016 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 442 769,610 | 428 201,670 | 386 017,035 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 509 822,930 | 459 688,360 | 478 668,981 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 330 262,240 | 337 836,040 | 345 465,233 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 160 706,250 | 165 149,910 | 168 461,428 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 169 555,990 | 172 686,130 | 177 003,805 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 168 786,100 | 151 309,420 | 165 928,550 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 80 970,560 | 74 186,920 | 74 222,236 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 87 815,540 | 77 122,500 | 91 706,314 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 573 301,680 | 670 729,600 | 682 751,100 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 271 822,890 | 338 016,100 | 339 414,300 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 301 478,790 | 332 713,500 | 343 336,800 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | 610 781 | 635 716 | 650 836 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | 598 606 | 623 847 | 637 776 |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2025 год) |
|--------------------------|--|-------------------------|---|---|--|
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 12 135 | 11 843 | 13 040 |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | 12 015 | 11 790 | 12 372 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 114 | 112 | 135 |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | 6 | 6 | 6 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 40 | 26 | 20 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего ^{2,6} | | 703 113 | 695 144 | 708 049 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 649 313 | 642 718 | 653 844 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 50 133 | 48 667 | 50 538 |
| | менее 670 кВт | штук | 49 542 | 48 154 | 49 961 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 503 | 425 | 489 |
| | не менее 10 МВт | штук | 88 | 88 | 88 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 703 113 | 695 144 | 708 049 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика ¹ | тыс. рублей | 1 762 802,8 | 1 899 321,7 | 3 008 306,1 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала ³ | человек | 572 | - | - |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника ³ | тыс. рублей на человека | 62,554 | - | - |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | - | |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств ⁵ | тыс. рублей | 90 795,0 | 197 637,6 | 321 044,8 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам ⁵ | тыс. рублей | 589 468,0 | 275 360,8 | 292 000,1 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли ⁴ | тыс. рублей | 158 660,1 | 210 851,2 | 411 559,4 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) ³ | тыс. рублей | 250 671,0 | - | - |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) ³ | процент | 5,57 | - | - |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2025 год) |
|--------------------------|--|-------------------|---|--|--|
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | <p>Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области № 228-од от 29.10.2021 г.;</p> <p>https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/03645;</p> <p>https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/03645/Pasp. Минэнерго от 2021.10.29 № 228-ОД об утв. ИП2022-2024 (без вх.).pdf/v1/Расп. Минэнерго от 2021.10.29 № 228-ОД об утв. ИП2022-2024 (без вх.).pdf</p> | <p>Доработанный проект инвестиционной программы гарантирующего поставщика АО «Ульяновскэнерго» на период реализации 2024-2029 годов (далее также - проект инвестиционной программы) размещен на официальном сайте гарантирующего поставщика в разделе «Раскрытие информации» (подраздел «ПП РФ от 21.01.2004 №24, пп.45е. Информация об инвестиционной программе»):</p> <p>«https://ulenergo.ru/static/company/%D0%A3%D0%BB%D1%8C%D1%8F%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F%20%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C.zip»</p> | |

Примечания:

1 - В столбце "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" указан размер необходимой валовой выручки, утвержденный на соответствующий год (в соответствии с данными экспертного заключения).

2 - Указано количество точек поставки в соответствии с пунктом 13 Приказа ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" (включая точки поставки сетевых организаций).

3 - В отношении базового и расчетного периодов регулирования показатели не указываются в связи с тем, что расчет и утверждение не предусмотрены Приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов".

4 - Указана сумма расходов на капитальные вложения в соответствии с исполнением утвержденной инвестиционной программы (проектом инвестиционной программы - в отношении расчетного периода регулирования), а также расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. No 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящихся к капитальным вложениям.

5 - В отношении года, предшествующего базовому периоду, указаны фактические расходы в соответствии с данными бухгалтерского учета. В отношении базового и расчетного периодов регулирования указаны величины, рассчитанные (утвержденные) в соответствии с положениями Приказа ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов".

6 - В отношении базового периода регулирования приведены значения, содержащиеся в предложении гарантирующего поставщика о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период (2024 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2025 год) | | |
|--------------------------|--|---|----------------|---|------------------|--|------------------|----------|
| | | январь-октябрь | ноябрь-декабрь | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | 325,24 | 596,90 | 425,68 | 885,61 | 885,61 | 1 086,77 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии ¹ | рублей/МВт·ч | 331,00 | 1 889,00 | 1 000,88 | 1 351,58 | 1 351,58 | 2 916,46 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| | менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | 612,54 | 612,54 | 605,48 | 605,48 | 605,48 | 1 412,41 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | 579,71 | 579,71 | 516,37 | 516,37 | 516,37 | 733,12 |
| | не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | 445,07 | 445,07 | 412,24 | 412,24 | 412,24 | 733,12 |

Примечания:

1 - Сбытовые надбавки в отношении сетевых организаций на расчетный период регулирования учитывают величину перекрестного субсидирования, а также отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, согласно пункту 65 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178).