Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

# П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии**
**(вид цены (тарифа) на 2027 год**
**(расчетный период регулирования)**

Публичное акционерное обществ "Единый гарантирующий поставщик"
на территории Республики Дагестан

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "ЕГП" на территории Республики Дагестан

## I. Информация об организации

| | |
|---|---|
| Полное наименование | Публичное акционерное обществ "Единый гарантирующий поставщик" на территории Республики Дагестан |
| Сокращенное наименование | ПАО "ЕГП" на территории Республики Дагестан |
| Место нахождения | 357633, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Большевистская, 59а |
| Фактический адрес | 357633, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Большевистская, 59а |
| ИНН | 2626033550 |
| КПП | 785150001 |
| Ф.И.О. руководителя | Кузнецов Лев Владимирович |
| Адрес электронной почты | info@staves.ru |
| Контактный телефон | 8 (879 34) 4-21-80 |
| Факс | 8 (879 34) 4-26-79 |

II. Основные показатели деятельности организации

| | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период [1)] | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|---|---|---|---|---|
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | | |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | | 9 627 797 | 9 803 340 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | 2 834 560 | 3 048 220 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | 2 834 560 | 3 048 220 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 2 127 360 | 1 542 170 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 707 201 | 1 506 050 |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | 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 | | 772 928 | 804 746 |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | 772 928 | 804 746 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 580 088 | 407 141 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 192 839 | 397 605 |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | | 28 522 | 30 672 |
| 1.1.2.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | 28 522 | 30 672 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 21 406 | 15 517 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 7 116 | 15 154 |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 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 | | 1 613 208 | 1 722 086 |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | 1 613 208 | 1 722 086 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 1 213 676 | 871 246 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 399 532 | 850 840 |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | | 419 903 | 490 716 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | 419 903 | 490 716 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 312 189 | 248 266 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 107 714 | 242 451 |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | | 4 593 544 | 4 548 060 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | | 3 946 236 | 3 907 144 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 2 859 502 | 1 976 673 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 1 086 733 | 1 930 471 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | | 562 532 | 556 979 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 395 652 | 281 773 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 166 880 | 275 207 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | 84 776 | 83 936 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 61 149 | 42 464 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | 23 627 | 41 472 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | | 2 199 693 | 2 207 060 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | | 1 545 049 | 1 148 350 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | | 654 644 | 1 058 710 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | | не утверждается | 917 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | | не утверждается | 869,723 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | | не утверждается | 47,133 |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | | не утверждается | 47,063 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | | не утверждается | 0,069 |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | | не утверждается | 0,001 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | | не утверждается | 0,003 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | | 898 175 | 937 395 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | | 834 164 | 874 182 |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период [1)] | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | | 63 783 | 63 213 |
| | менее 670 кВт | штук | | 63 637 | 63 065 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | | 144 | 146 |
| | не менее 10 МВт | штук | | 2 | 2 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | | - | - |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | | 3 045 448 | 3 981 507 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | не утверждается | не заявляется |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | не утверждается | не заявляется |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы от 25.12.2024г. | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы от 25.12.2024г. |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | | 562 665 | 934 592 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | 848 243 | 977 497 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли [2)] | тыс. рублей | | 419 471 | 588 941 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) [3)] | тыс. рублей | | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | x | x |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие | первое полу-годие | второе полу-годие |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | | | 357,82 | 575,89 | 419,87 | 419,87 |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | | | 93,83 | 317,23 | 111,50 | 111,50 |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | 0,00 | 0,00 |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | | | 337,50 | 392,80 | 392,80 | 671,52 |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | 254,11 | 130,93 | 130,93 | 512,73 |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | 112,50 | 130,93 | 130,93 | 424,14 |