|  |
| --- |
| **Информация ТОО "Астанаэнергосбыт" об использовании средств по покупке и передаче электрической энергии,** **учтенных в предельной цене за первое полугодие 2023г.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№** | **Наименование** | **Принято ДКРЕМ с 01.01.23г.** | **Факт 1 полугодия 2023г** |
| тыс.кВтч  | т-ф |  тыс.тенге | тыс.кВтч  | т-ф |  тыс.тенге |
| **1** | **Средневзвешенная цена э/энергии** | **1 985 000** | **9,24** | **18 350 577** | **1 055 387** | **9,58** | **10 107 772** |
| 1.1 | АО "Астана-Энергия" | 1 200 000 | 9,16 | 10 992 000 | 677 507 | 9,29 | 6 294 835 |
| 1.2 | Нетто-потребитель ф-л РИРО"ДУМК"Мечеть  | 179 | 22,43 | 4 023 | 94 | 24,27 | 2 282 |
| 1.3 | внешние поставщики: ГРЭС-1,2 | 784 821 | 9,37 | 7 354 554 | 377 785 | 10,09 | 3 810 654 |
| **2** | **Покупка мощности (МВт)** | **3 794** | **1,32** | **2 618 163** | **1 924** | **1,26** | **1 327 573** |
| **3** | **Средневзвешенная цена э/энергии** | **1 985 000** | **8,49** | **16 848 021** | **1 055 387** | **8,79** | **9 273 483** |
| 3.1 | АО "АРЭК" | 678 160 | 5,66 | 3 838 383 | 396 036 | 5,82 | 2 306 675 |
| 3.2 | АО "Астана-РЭК"(ГЭС)  | 1 961 795 | 4,74 | 9 298 906 | 1 048 847 | 4,74 | 4 971 537 |
| 3.3 | АО "КЕГОК" | 1 264 821 | 2,890 | 3 655 089 | 686 202 | 2,848 | 1 954 304 |
|  | *прочие всего:* | *47 805* | *1,16* | *55 643* | *22 530* | *1,82* | *40 969* |
| 3.4 | ТОО "Центр-Цемент" | 244 | 0,41 | 100 | 199 | 0,41 | 81 |
| 3.5 | ТОО "КСМ-Энергия" | 27 691 | 0,94 | 26 030 | 14 304 | 2,13 | 30 468 |
| 3.6 | АО "НК "КТЖ"  | 7 762 | 2,18 | 16 921 | 1 816 | 2,18 | 3 959 |
| 3.7 | ТОО Контракт-Энерго | 12 108 | 1,04 | 12 592 | 6 211 | 1,04 | 6 460 |
| **4** | **Балансирующий тариф**  |  | **0,103** |  |  | **0,102** | **88 660** |
| **5** | **КОРЭМ** |  | **0,003** |  |  | **0,002** | **1 930** |
| **6** | **Вознаграждение банка** |  | **0,01** |  |  | **0,01** | **345 913** |
| **7** | **Снабженческая надбавка** |  | **0,90** |  |  | **0,90** | **784 752** |
| **8** | **Недополученный доход:**в связи с применением дифференцированных тарифов; убытков в результате увеличения разницы между расходами, учтенными в согласованной предельной цене и фактическими расходами по покупке, передаче электрической энергии, а также покупке мощности | **1 985 000** | **0,31** | **#########** | **1 025 485** | **0,31** | **-26 482** |
| **9** | **Предельная цена** |  | **20,39** |  |  | **20,95** | **22 114 354** |
| **10** | **Фактическая реализация, в том числе:** |  | **20,39** |  | **1 054 833** | **19,91** | **20 998 994** |
|  | **в том числе полученный результат:** |  |  |  |  |  | **-1 115 360** |
| *10.1* | *результат увеличения разницы между расходами, учтенными в согласованной предельной цене и фактическими расходами по покупке, передаче электрической энергии, а также покупке мощности* |  |  |  |  |  | *-610 882* |
| *10.2* | *результат по реализации, в том числе:* |  |  |  |  |  | *-504 478* |
| *10.2.1* | *результат превышения объемов физических лиц* |  |  |  |  |  | *-504 478* |