

**Розрахунок двоставкового тарифу на випуск електричної енергії
для ГАЕС ПраГ "Укргідроенерго" на 2019 рік**

| № за/п | Елементи витрат | 2017 рік (факт) | 2018 рік | | | рік | 2019 рік | | | |
|-------------|--|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--|
| | | | план | очікуване | рік | | в тому числі: | | | |
| | | | | | | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | |
| 1. | Змінні витрати | | | | | | | | | |
| | <i>в тому числі:</i> | | | | | | | | | |
| 1.1. | витрати на є/є на заповнення водоюми Київської ГАЕС | 1 359 871 | 1 725 746 | 1 437 828 | 1 443 254 | 360 376 | 356 003 | 363 875 | 363 000 | |
| 1.2. | витрати на є/є на заповнення водоюми Дністровської ГАЕС | 192 465 | 203 393 | 199 028 | 207 304 | 55 106 | 48 109 | 52 482 | 51 607 | |
| 2. | Умовно-постійні витрати | 1 167 406 | 1 522 353 | 1 238 800 | 1 235 950 | 305 270 | 307 894 | 311 393 | 311 393 | |
| | <i>в тому числі:</i> | 546 844 | 626 236 | 658 296 | 708 378 | 169 472 | 183 605 | 177 631 | 177 670 | |
| 2.1. | матеріальні витрати | 15 021 | 37 335 | 41 192 | 64 355 | 8 824 | 32 047 | 15 906 | 7 578 | |
| 2.2. | витрати на оплату праці | 46 372 | 63 924 | 73 394 | 84 381 | 17 720 | 18 564 | 21 096 | 27 001 | |
| 2.3. | єдиний соціальний внесок | 10 377 | 14 063 | 16 147 | 18 565 | 3 899 | 4 084 | 4 641 | 5 941 | |
| 2.4. | амортизація | 313 000 | 335 554 | 320 827 | 340 868 | 82 393 | 82 414 | 82 415 | 93 646 | |
| 2.5. | інші витрати (у т.ч. внески на регулювання) | 162 074 | 175 360 | 206 736 | 200 209 | 56 636 | 46 496 | 53 573 | 43 504 | |
| 3. | Всього витрат | 1 906 715 | 2 351 982 | 2 096 124 | 2 151 632 | 529 848 | 539 608 | 541 506 | 540 670 | |
| 4. | Витрати з прибутку: | 1 172 378 | 2 311 532 | 2 230 370 | 4 167 805 | 832 317 | 1 412 946 | 1 102 743 | 819 799 | |
| | <i>у тому числі:</i> | | | | | | | | | |
| 4.1. | податок на прибуток | 211 028 | 416 076 | 380 791 | 750 205 | 149 817 | 254 330 | 198 494 | 147 564 | |
| 4.2. | виплата відрахувань до фонду дивідендів | 287 140 | 567 727 | 520 414 | 1 025 280 | 204 750 | 347 585 | 271 275 | 201 671 | |
| 4.3. | поточні капіталовкладення | 3 155 | 14 807 | 14 807 | 68 220 | 3 890 | 36 413 | 17 518 | 10 399 | |
| 4.4. | відрахування до резервного фонду | | | | 170 880 | 34 125 | 57 931 | 45 212 | 33 612 | |
| 4.5. | відсотки за користування кредитами | 4 217 | 3 033 | 4 489 | 9 278 | 4 611 | 0 | 4 667 | 0 | |
| 4.6. | Інвестиційна складова для фінансування II черги реконструкції ПЕС | 0 | 7 125 | 7 125 | 2 370 | 104 | 975 | 1 134 | 157 | |
| 4.7. | Інвестиційна складова на фінансування завершення будівництва I черги Дністровської ГАЕС | 471 937 | 43 852 | 43 852 | 743 084 | 145 178 | 252 079 | 212 496 | 133 331 | |
| 4.8. | Інвестиційна складова для фінансування будівництва II черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №4 | 0 | 1 079 113 | 1 079 113 | 1 060 498 | 219 885 | 383 414 | 254 361 | 202 838 | |
| 4.9. | Інвестиційна складова для фінансування будівництва III черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату №5-7 | 0 | 0 | 0 | 102 455 | 15 000 | 35 000 | 30 000 | 22 455 | |
| 4.10. | Інвестиційна складова на будівництво Канівської ГАЕС | 18 525 | 0 | 0 | 51 380 | 420 | 7 719 | 12 968 | 30 273 | |
| 4.11. | Інвестиційна складова на повернення кредиту Світового банку (II черга реконструкції ПЕС) 100 млн. дол. | 23 416 | 27 419 | 24 372 | 27 838 | 13 878 | 0 | 13 960 | 0 | |
| 4.12. | Інвестиційна складова на повернення кредиту ЄВБР (II черга реконструкції ПЕС) 20 млн. євро | 2 960 | 2 381 | 5 406 | 6 317 | 3 159 | 0 | 3 158 | 0 | |
| 4.13. | Інвестиційна складова на повернення кредиту ПАТ "Державний ощадний банк України" | 150 000 | 150 000 | 150 000 | 150 000 | 37 500 | 37 500 | 37 500 | 37 500 | |
| 5. | Всього товарної продукції | 1 380 590 | 4 663 514 | 4 211 630 | 6 319 437 | 1 362 165 | 1 952 554 | 1 644 249 | 1 360 469 | |
| 5.1. | Скорпована товарної продукції | 1 380 590 | 4 663 514 | 4 211 630 | 6 319 437 | 1 362 165 | 1 952 554 | 1 644 249 | 1 360 469 | |
| | <i>Коригування товарної продукції</i> | | | | | | | | | |
| 6. | Корисний випуск є/є (тис кВтгод) | 1 390 338 | 1 614 500 | 1 312 948 | 1 193 800 | 295 800 | 293 100 | 301 300 | 303 600 | |
| 7. | Робоча потужність (МВт) | 878,9 | 1 074,9 | 1 080,0 | 1 080,9 | 1 132,3 | 1 035,2 | 1 013,5 | 1 143,1 | |
| | Двоставочний тариф | | | | | | | | | |
| | Ставка плати за роботу потужність (грн/МВт) | 876 021,16 | 2 094 548,02 | 2 081 491,67 | 3 354 464,80 | 664 218,00 | 1 132 795,30 | 936 900,40 | 657 450,40 | |
| | Ставка плати за електричну енергію (коп/кВтгод) | 43,92 | 149,84 | 149,56 | 225,63 | 206,24 | 266,08 | 230,57 | 200,57 | |
| 8. | Середній тариф (коп/кВтгод) | 99,3 | 288,85 | 320,78 | 529,35 | 460,5 | 666,17 | 545,72 | 448,11 | |

В. О. Генерального директора

В. В. Руденко

