

**Розрахунок двоставкового тарифу на відпуск електричної енергії
для ГЕС ПРАТ "УкрГідроенерго" на 2019 рік**

№ за/п	Елементи витрат	2017 рік (факт)	2018 рік		рік	2019 рік в тому числі:			
			план	очікуване		1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1.	<i>Змінні витрати</i> <i>в тому числі:</i>	197 173	180 780	276 717	243 019	55 507	86 436	41 290	59 786
1.1.	рентна плата за використання води для потреб гідроенергетики	197 173	180 780	276 717	243 019	55 507	86 436	41 290	59 786
2.	Умовно-постійні витрати <i>в тому числі:</i>	1 528 407	906 271	1 315 222	1 476 464	327 052	290 503	436 779	422 130
2.1.	матеріальні витрати	95 133	161 333	166 307	316 871	43 178	58 005	114 395	101 293
2.2.	витрати на оплату праці	366 155	355 864	457 206	531 975	101 224	113 989	134 101	182 661
2.3.	сінний соціальний внесок	75 910	78 290	100 585	117 036	22 269	25 079	29 504	40 184
2.4.	амортизація	171 917	185 324	207 005	226 112	55 472	56 181	57 113	57 346
2.5.	інші витрати (у т.ч. внески на регулювання)	819 292	125 459	384 119	284 470	104 909	37 249	101 666	40 646
3.	Всього витрат	1 725 580	1 087 051	1 591 939	1 719 483	382 559	376 939	478 069	481 916
4.	Витрати з прибутку: <i>у тому числі:</i>	896 583	1 274 797	1 105 420	2 938 019	664 351	771 073	1 170 775	331 820
4.1.	податок на прибуток	161 385	229 464	178 794	528 843	119 583	138 793	210 739	59 728
4.2.	виплата відрахуваль до фонду дивідендів	210 194	288 944	244 352	722 753	163 430	189 684	288 011	81 628
4.3.	поточні капіталовкладення	56 960	160 081	160 081	608 752	65 726	266 075	182 627	94 324
4.4.	відрахування до резервного фонду				120 459	27 238	31 614	48 002	13 605
4.5.	відсотки за користування кредитами	34 551	82 186	19 121	33 858	16 518	0	17 340	0
4.6.	Інвестиційна складова для фінансування II черги реконструкції ГЕС	0	124 491	124 491	491 233	56 135	144 907	207 655	82 536
4.7.	Інвестиційна складова на повернення кредиту Світтового банку (II черга реконструкції ГЕС) 100 млн. дол.	192 469	204 986	200 324	228 820	114 070	0	114 750	0
4.8.	Інвестиційна складова на повернення кредиту Світтового банку (II черга реконструкції ГЕС) 60 млн. дол.	195 399	129 719	125 412	141 554	70 777	0	70 777	0
4.9.	Інвестиційна складова на повернення кредиту ЄБРР (II черга реконструкції ГЕС) 20 млн. євро	45 625	54 927	52 845	61 747	30 873	0	30 874	0
5.	Всього товарної продукції	4 335 810	2 361 848	2 585 239	4 657 502	1 046 910	1 148 012	1 648 844	813 736
5.1.	Коригування товарної продукції								
5.1.	Скоригована товарна продукція	4 335 810	2 361 848	2 585 239	4 657 502	1 046 910	1 148 012	1 648 844	813 736
6.	Корисний відпуск е/е (тис.кВтгод)	8 415 677	8 393 000	10 491 810	8 233 400	1 801 600	2 910 200	1 459 500	2 062 100
7.	Робоча потужність (МВт)	3 502,7	3 418,5	3 438,5	3 330,1	3 215,9	3 550,6	3 233,5	3 320,2
	Двохставочний тариф								
	Ставка плати за роботу потужність (грн/МВт)	682 047,56	526 145,56	528 629,64	1 060 952,22	246 303,00	233 833,60	388 534,40	197 100,80
	Ставка плати за електричну енергію (кол/кВтгод)	23,13	6,71	7,32	13,66	14,14	10,92	26,89	7,73
8.	Середній тариф (кол/кВтгод)	51,52	28,14	24,64	56,57	58,11	39,45	112,97	39,46

В. О. генерального директора



В. В. Руденко