

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
11.12.2018 № 1841  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 10.09.2019 № 1908 )

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>1 123 920</b>	<b>177 708</b>	<b>946 212</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>269 066</b>	<b>34 038</b>	<b>235 028</b>
1.1.1	виробничі послуги	9 945	1 258	8 687
1.1.2	сировина і матеріали	17 539	2 219	15 320
1.1.3	послуги оператора системи передачі	53 581	6 778	46 803
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	48 124	6 088	42 036
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	53 548	6 774	46 774
1.1.6	витрати на ремонт	71 469	9 041	62 428
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	14 860	1 880	12 980
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>195 855</b>	<b>60 308</b>	<b>135 547</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>414 366</b>	<b>52 416</b>	<b>361 950</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>91 161</b>	<b>11 532</b>	<b>79 629</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>103 509</b>	<b>13 094</b>	<b>90 415</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>40 703</b>	<b>5 149</b>	<b>35 554</b>
1.6.1	плата за землю	6 394	809	5 585
1.6.2	витрати на зв'язок	1 985	251	1 734
1.6.3	витрати на службові відрядження	5 641	714	4 927
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	1 472	186	1 286
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3 180	402	2 778
1.6.6	інші витрати	22 031	2 787	19 244
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>9 260</b>	<b>1 171</b>	<b>8 089</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>71 254</b>	<b>9 014</b>	<b>62 240</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	35 627	4 507	31 120
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	35 627	4 507	31 120
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присідання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>1 195 174</b>	<b>186 722</b>	<b>1 008 452</b>

\* Коригування витрат у сумі 2 315,08 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 06 вересня 2019 року № 1850 (з розрахунку на 3 місяці – 9 260,32 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на розподіл електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 69,57

Тариф на розподіл електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 659,52

Заступник директора Департаменту із  
регулювання відносин у сфері енергетики

**А. Огньов**