

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**

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>371 910</b>	<b>56 945</b>	<b>314 965</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>80 052</b>	<b>9 967</b>	<b>70 085</b>
1.1.1	виробничі послуги	3 366	419	2 947
1.1.2	сировина і матеріали	2 568	320	2 248
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 097	759	5 338
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	48 073	5 985	42 088
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 211	275	1 936
1.1.6	витрати на ремонт	15 251	1 899	13 352
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	2 486	310	2 176
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>28 399</b>	<b>14 179</b>	<b>14 220</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>251 160</b>	<b>31 269</b>	<b>219 891</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>55 255</b>	<b>6 879</b>	<b>48 376</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>11 808</b>	<b>1 470</b>	<b>10 338</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>10 262</b>	<b>1 277</b>	<b>8 985</b>
1.6.1	плата за землю	924	115	809
1.6.2	витрати на зв'язок	629	78	551
1.6.3	витрати на службові відрядження	1 247	155	1 092
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	943	117	826
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	113	14	99
1.6.6	інші витрати	6 406	798	5 608
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-65 026</b>	<b>-8 096</b>	<b>-56 930</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>15 988</b>	<b>1 991</b>	<b>13 997</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	15 988	1 991	13 997
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>387 898</b>	<b>58 936</b>	<b>328 962</b>

\* Коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами діяльності ліцензіата):

відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 13 листопада 2018 року № 1405 (зі змінами) в бік зменшення рівними частинами на 2019 – 2021 роки на загальну суму 99019 тис. грн (без податку на додану вартість) (з розрахунку на рік – 33006 тис. грн (без податку на додану вартість));

відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 26 листопада 2019 року № 2530 в бік зменшення на загальну суму 96058,99 тис. грн (без податку на додану вартість) (з розрахунку на рік – 32019,66 тис. грн (без податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 111,83

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для  
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 371,31

Заступник директора Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

А. Огньов