

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
10.12.2019 № 2668  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 11.07.2020 № 1329)

**Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2020 рік
<b>1</b>	<b>Операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>8 613 161</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>293 003</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	31 291
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	26 176
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	28 392
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	153 086
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	43 577
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	10 481
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b>	<b>тис. грн</b>	<b>4 852 600</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 096 101</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>461 142</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>576 428</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>1.7</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>333 887</b>
<b>1.8</b>	<b>Коригування необхідного доходу</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>495 706</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 467 766</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 023 568
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	293 893
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	1 657 358
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	9 109
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	63 208
3.2	податок на прибуток	тис. грн	444 198
<b>4</b>	<b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>21 852 391</b>
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	2 261 960
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	19 590 431
<b>5</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього витрат (необхідний дохід)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>33 429 024</b>
<b>7</b>	<b>Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії</b>	<b>МВт-год</b>	<b>139 156 000</b>
<b>8</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт-год</b>	<b>240,23</b>

Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов