

**Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «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 II півріччя 2019 року
<b>1</b>	<b>Операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 732 713</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>179 370</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	24 239
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	13 506
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	16 588
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	105 021
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	15 328
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	4 688
<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>1 161 820</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>825 239</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>181 552</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>476 810</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 (розшифрувати)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>152 235</b>
<b>1.8</b>	<b>Коригування необхідного доходу (витрат)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>-244 313</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>308 935</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 478 096</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток)	тис. грн	1 210 851
3.1.1	у т. ч. капітальні інвестиції	тис. грн	205 246
3.1.2	у т. ч. на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	653 475
3.1.3	у т. ч. інші витрати з прибутку	тис. грн	4 881
3.2	відрахування частини чистого прибутку	тис. грн	347 249
3.3	податок на прибуток	тис. грн	267 245
<b>4</b>	<b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>12 396 852</b>
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	114 295
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	12 282 557
<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>16 916 596</b>
<b>7</b>	<b>Обсяг передачі електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>54 195 000</b>
<b>8</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт·год</b>	<b>312,14</b>

\* Коригування витрат у сумі -244 313 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 945 (залишок на II півріччя 2019 року) та підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 лютого 2019 року № 129 із застосуванням коефіцієнта розподілу витрат 79,66 % на діяльність з передачі електричної енергії.

Директор Департаменту із  
регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Гудаченко