

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)**

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
<b>1</b>	<b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>	<b>2 544 615</b>
1.1	витрати на оплату праці	2 056 274
<b>2</b>	<b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>	<b>1 593 435</b>
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	467 737
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	578 408
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	546
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	6 169
2.5	відрахування на соціальні заходи	452 380
2.6	сума внесків на регулювання	6 261
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	24 832
<b>3</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>3 944 828</b>
<b>4</b>	<b>Амортизація</b>	<b>908 390</b>
<b>5</b>	<b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>	<b>588 102</b>
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	499 758
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	88 344
<b>6</b>	<b>Податок на прибуток</b>	<b>129 096</b>
<b>7</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b>	<b>41 294</b>
<b>8</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>	<b>0</b>
<b>9</b>	<b>Коригування доходу (витрат)**</b>	<b>355 664</b>
<b>10</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>	<b>10 105 424</b>
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 937 470
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	8 167 954

\*Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 715 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на загальну суму 82 587,81 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 41 294 тис. грн (без урахування податку на додану вартість));

\*\*Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 715 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році на загальну суму 711 327,75 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 355 664 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 428,65**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 323,82**

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**

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
<b>1</b>	<b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>	<b>2 544 615</b>
1.1	витрати на оплату праці	2 056 274
<b>2</b>	<b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>	<b>1 612 604</b>
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	486 894
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	578 408
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	546
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	6 169
2.5	відрахування на соціальні заходи	452 380
2.6	сума внесків на регулювання	6 273
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	24 832
<b>3</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>3 944 828</b>
<b>4</b>	<b>Амортизація</b>	<b>908 390</b>
<b>5</b>	<b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>	<b>588 102</b>
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	499 758
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	88 344
<b>6</b>	<b>Податок на прибуток</b>	<b>129 096</b>
<b>7</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b>	<b>41 294</b>
<b>8</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>	<b>0</b>
<b>9</b>	<b>Коригування доходу (витрат)**</b>	<b>355 664</b>
<b>10</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>	<b>10 124 593</b>
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 939 694
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	8 184 899

\*Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 715 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на загальну суму 82 587,81 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 41 294 тис. грн (без урахування податку на додану вартість));

\*\*Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 715 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році на загальну суму 711 327,75 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 355 664 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 429,14**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 328,25**