

Додаток
до постанови НКРЕКП
19.12.2024 № 2214
(у редакції постанови НКРЕКП
від 26.08.2025 № 1333)

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	2 225 170
1.1	витрати на оплату праці	1 772 666
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	1 456 911
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	460 811
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	520 770
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	558
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	5 318
2.5	відрахування на соціальні заходи	389 987
2.6	сума внесків на регулювання	6 815
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20 930
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	3 280 412
4	Амортизація	848 467
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	590 703
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	525 625
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	65 078
6	Податок на прибуток	129 667
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приспівання електроустановок замовників до електричних мереж*	-20 144
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	2 488 180
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	10 999 366
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 894 924
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	9 104 442

*Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):

підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1058 на 2025 рік у бік зменшення на залишкову суму 38 528,61 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці 2025 року сума становить 115 585,83 тис. грн);

підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1319 на 2025 рік у бік збільшення на суму 31 814,05 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці сума становить 95 442,15 тис. грн).

** Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1058 на 2025 рік у бік збільшення на залишкову суму 571 283,12 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці 2025 року залишкова сума становить 1 713 849,36 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1319 на 2025 рік у бік збільшення на загальну суму 258 110,22 тис. грн (з розрахунку на 4 місяці 2025 року сума становить 774 330,66 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 406,37

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 546,01

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ