

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 375 302
1.1	витрати на оплату праці	1 184 632
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	864 643
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	252 215
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	336 629
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	315
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 554
2.5	відрахування на соціальні заходи	260 619
2.6	сума внесків на регулювання	2 859
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	189
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 127 140
4	Амортизація	111 215
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	155 301
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	150 817
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	4 484
6	Податок на прибуток	34 090
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-23 514
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	-29 819
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 614 358
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	941 462
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 672 896

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1117 на 2026 рік у бік зменшення на суму 23 513,95 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1117 на 2026 рік у бік зменшення на суму 29 819,41 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) – 349,29

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 221,63

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО»
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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 375 302
1.1	витрати на оплату праці	1 184 632
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	874 979
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	262 544
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	336 629
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	315
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 554
2.5	відрахування на соціальні заходи	260 619
2.6	сума внесків на регулювання	2 866
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	189
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 127 140
4	Амортизація	111 215
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	155 301
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	150 817
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	4 484
6	Податок на прибуток	34 090
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-23 514
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	-29 819
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 624 694
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	942 342
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 682 352

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1117 на 2026 рік у бік зменшення на суму 23 513,95 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1117 на 2026 рік у бік зменшення на суму 29 819,41 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) – 349,61

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 226,77