

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»
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	893 468
1.1	витрати на оплату праці	696 014
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	526 265
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	150 296
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	207 664
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	207
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 088
2.5	відрахування на соціальні заходи	153 123
2.6	сума внесків на регулювання	2 123
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 399
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 267 575
4	Амортизація	348 709
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	227 152
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	178 717
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	48 435
6	Податок на прибуток	49 863
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	7 269
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	105 320
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 425 621
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	569 633
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 855 988

* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 12 серпня 2025 року № 1223 у бік збільшення на суму 7 268,99 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП 12 серпня 2025 року № 1223 у бік збільшення на суму 105 319,60 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) – 329,26

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 172,63

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»
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	893 468
1.1	витрати на оплату праці	696 014
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	532 424
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	156 452
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	207 664
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	207
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 088
2.5	відрахування на соціальні заходи	153 123
2.6	сума внесків на регулювання	2 126
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 399
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 267 575
4	Амортизація	348 709
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	227 152
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	178 717
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	48 435
6	Податок на прибуток	49 863
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	7 269
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	105 320
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 431 780
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	570 058
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 861 722

* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 12 серпня 2025 року № 1223 у бік збільшення на суму 7 268,99 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

**Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП 12 серпня 2025 року № 1223 у бік збільшення на суму 105 319,60 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) – 329,51

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 176,57