

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
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	2 025 014
1.1	витрати на оплату праці	1 608 116
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 405 563
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	437 362
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	556 815
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	513
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 824
2.5	відрахування на соціальні заходи	353 786
2.6	сума внесків на регулювання	5 384
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	21 488
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	3 688 650
4	Амортизація	552 064
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	480 126
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	414 733
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	65 393
6	Податок на прибуток	105 394
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	61 714
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	370 417
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	8 688 942
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 949 765
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	6 739 177

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 № 1006 у бік збільшення на суму 61 713,93 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006 у бік збільшення на суму 370 417,16 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) – 416,85

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 111,53

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
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	2 025 014
1.1	витрати на оплату праці	1 608 116
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 423 487
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	455 275
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	556 815
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	513
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 824
2.5	відрахування на соціальні заходи	353 786
2.6	сума внесків на регулювання	5 395
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	21 488
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	3 688 650
4	Амортизація	552 064
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	480 126
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	414 733
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	65 393
6	Податок на прибуток	105 394
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	61 714
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	370 417
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	8 706 866
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 951 800
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	6 755 066

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 № 1006 у бік збільшення на суму 61 713,93 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006 у бік збільшення на суму 370 417,16 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) – 417,28

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 115,92