

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
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	1 185 960
1.1	витрати на оплату праці	962 027
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	604 569
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	157 593
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	198 482
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	214
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 886
2.5	відрахування на соціальні заходи	211 646
2.6	сума внесків на регулювання	2 202
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	5 077
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 329 119
4	Амортизація	246 968
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	0
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	0
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	0
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-711
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	187 228
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 553 133
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	988 914
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 564 219

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 червня 2025 року № 987 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 421,90 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 711 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 червня 2025 року № 987 у бік збільшення на 2026 та 2027 роки на загальну суму 374 455,08 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 187 228 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) – 748,16

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 506,47

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
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	1 185 960
1.1	витрати на оплату праці	962 027
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	611 028
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	164 048
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	198 482
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	214
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 886
2.5	відрахування на соціальні заходи	211 646
2.6	сума внесків на регулювання	2 206
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	5 077
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 329 119
4	Амортизація	246 968
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	0
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	0
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	0
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*	-711
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	187 228
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 559 592
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	989 837
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 569 755

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 червня 2025 року № 987 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 421,90 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 711 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 червня 2025 року № 987 у бік збільшення на 2026 та 2027 роки на загальну суму 374 455,08 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 187 228 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) – 748,85

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 511,13