

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 594 685
1.1	витрати на оплату праці	1 412 983
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	905 718
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	185 646
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	379 069
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	244
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 239
2.5	відрахування на соціальні заходи	310 856
2.6	сума внесків на регулювання	2 945
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	9 328
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 565 711
4	Амортизація	193 054
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	102 811
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	85 067
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	17 744
6	Податок на прибуток	22 568
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання електроустановок замовників до електричних мереж*	-21 921
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	390 158
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 752 784
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	966 869
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 785 915

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1077 у бік зменшення на загальну суму 43 651,35 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 21 921,49 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 на 2022 – 2028 роки в бік зменшення на загальну суму 1 179 420,65 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 129 607 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1077 у бік збільшення на загальну суму 905 447,49 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 519 765,46 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 292,38

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 742,88

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
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	1 594 685
1.1	витрати на оплату праці	1 412 983
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	913 326
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	193 249
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	379 069
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	244
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 239
2.5	відрахування на соціальні заходи	310 856
2.6	сума внесків на регулювання	2 950
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	9 328
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 565 711
4	Амортизація	193 054
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	102 811
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	85 067
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	17 744
6	Податок на прибуток	22 568
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання електроустановок замовників до електричних мереж*	-21 921
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)**	390 158
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 760 392
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	967 847
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 792 545

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1077 у бік зменшення на загальну суму 43 651,35 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 21 921,49 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 на 2022 – 2028 роки в бік зменшення на загальну суму 1 179 420,65 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 129 607 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1077 у бік збільшення на загальну суму 905 447,49 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 519 765,46 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 292,67

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 747,44