

## Ринок електричної енергії

Період агрегації за III декаду липня 2026 року

(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 225\*од.

| Тип події                                  | Загальна недоступна потужність (МВт) |             |
|--------------------------------------------|--------------------------------------|-------------|
|                                            | планова                              | позапланова |
| Недоступність електроустановок виробництва | 6 344**                              | 7 435**     |
| Недоступність електроустановок зберігання  | 50**                                 | 111**       |
| Недоступність електроустановок передачі    | -                                    | -           |
| Недоступність електроустановок споживання  | -                                    | -           |
| Інша недоступність                         | -                                    | -           |

\* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом III декади липня 2026 року становить 225 з них: активних – 32; не активних – 77; відхилених – 116.

\*\* Зазначена недоступна потужність електроустановок для виробництва/зберігання відображена на основі активних у період агрегації ТРП (події щодо недоступності електроустановок тривають) та не активних ТРП (події щодо недоступності електроустановок закінчилися у періоді агрегації).

22 активних ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють III декаду липня та інші періоди (6 541 МВт, з них: 320 МВт протягом III декади липня 2026 року – I декади серпня 2026 року; 1 318 МВт протягом III декади липня 2026 року – III декади серпня 2026 року; 367 МВт протягом III декади липня 2026 року – III декади вересня 2026 року; 17 МВт протягом III декади липня 2026 року – III декади листопада 2026 року; 524 МВт до кінця II декади серпня 2026 року; 665 МВт до кінця серпня 2026 року; 1 296 МВт до кінця I декади вересня 2026 року; 2 034 МВт до кінця грудня 2026 року).

9 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації та становить 2 330 МВт, з них 230 МВт – протягом серпня 2026 року; 1000 МВт протягом I декади серпня 2026 року – I декади жовтня 2026 року; 1000 МВт протягом II декади серпня 2026 року – II декади жовтня 2026 року).

9 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

✓ протягом липня 2026 року: 110-295 МВт, 264-286 МВт;

✓ протягом серпня 2026 року: 33-238 МВт, 50-210 МВт, 584-808 МВт;

✓ протягом вересня 2026 року: 324-1296 МВт;

✓ до кінця грудня 2026 року: 100-300 МВт, 211-652 МВт, 360-482.

Для цілей агрегації щодо недоступності електроустановок для виробництва враховано найвище значення недоступної потужності.

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва у III декаді липня 2026 року становить 11 449 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (6 344 МВт + 7 435 МВт) – 2 330 МВт = 11 449 МВт.

1 активне ТРП щодо недоступності електроустановок для зберігання обсягом 21 МВт, яке охоплює III декаду липня 2026 року – I декаду серпня 2026 року.

**Звертаємо увагу:** на період воєнного стану Закон України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» звільняє учасників оптового енергетичного ринку від обов'язку оприлюднювати інсайдерську інформацію щодо потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії.

Зазначена недоступна потужність електроустановок агрегована на основі всіх термінових ринкових повідомлень, які розміщені учасниками оптового енергетичного ринку у тестовому режимі протягом декади агрегації.