**Ринок електричної енергії**

Період агрегації за \_\_ІІІ\_\_\_\_ декаду \_\_\_\_\_серпня\_\_\_\_\_ 2025\_ року

(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 252 \*од.

|  |  |
| --- | --- |
| **Тип події** | **Загальна недоступна потужність (МВт)** |
| *планова* | *позапланова* |
| Недоступність електроустановок виробництва | 17 421\*\* | 2 326 \*\* |
| Недоступність електроустановок зберігання | - | -  |
| Недоступність електроустановок передачі | 427 \*\* | - |
| Недоступність електроустановок споживання | - | - |
| Інша недоступність | - | - |

* *Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом ІІI декади серпня 2025 року становить 252, з них: активних – 45; не активних – 110; відхилених (скасованих/відкоригованих) – 97.*

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

*10 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють ІІІ декаду серпня та інші періоди 2025 року (1 901 МВт, з них:* *1 593 МВт протягом ІІІ декади серпня – І декади вересня 2025 року; 130 МВт протягом ІІІ декади серпня – ІІІ декади вересня 2025 року; 60 МВт протягом ІІІ декади серпня – ІІІ декади грудня 2025 року;
110 МВт по ІІ декаду листопада 2025 року; 8 МВт по І декаду грудня 2025 року).*

 *33 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (4 815 МВт, з них: 1 154 МВт протягом І декади вересня 2025 року; 53 МВт протягом ІІ – ІІІ декади вересня 2025 року;
415 МВт протягом І декади вересня – ІІ декади жовтня 2025 року; 256 МВт протягом І декади вересня – ІІІ декади жовтня 2025 року; 120 МВт протягом І декади вересня – І декади листопада 2025 року; 220 МВт протягом І декади вересня – ІІ декади листопада 2025 року; 44 МВт протягом І декади вересня 2025 року – ІІІ декади лютого 2026 року; 937 МВт протягом вересня 2025 року; 210 МВт протягом ІІ декади лютого – ІІІ декади березня 2026 року; 300 МВт протягом І декади березня – ІІІ декади листопада 2026 року; 206 МВт протягом І декади березня – ІІІ декади квітня 2026 року; 315 МВт протягом ІІІ декади березня – І декади червня 2026 року; 195 МВт протягом І декади квітня –
ІІІ декади грудня 2026 року; 195 МВт протягом І декади жовтня – І декади листопада 2026 року; 195 МВт протягом ІІІ декади жовтня – ІІ декади листопада 2026 року).*

 *У 4 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва: 420 – 450 МВт протягом ІІІ декади серпня – І декади вересня 2025 року; 35 – 210 МВт та 35 – 150 МВт протягом вересня 2025 року; 22 – 110 МВт по ІІ декаду листопада 2025 року. Для цілей агрегації щодо недоступності електроустановок для виробництва враховано найвище значення недоступної потужності.*

*Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом ІІІ декади серпня 2025 року становило 14 932 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (17 421 МВт + 2 326* *МВт) – 4 815 МВт = 14 932 МВт.*

*1 ТРП щодо недоступності електроустановок для передачі, яке охоплює ІІІ декаду серпня та інші періоди
2025 року: 292 МВт по ІІІ декаду грудня 2025 року.*

*1 ТРП щодо недоступності електроустановок для передачі, яка настане після періоду агрегації: 135 МВт протягом І декади вересня – ІІІ декади грудня 2025 року.*

*Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для передачі протягом ІІІ декади серпня 2025 року становило 292 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): 427* *МВт – 135 МВт = 292 МВт.*

**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.