

Ринок електричної енергії

Період агрегації за III декаду серпня 2026 року

(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 194 *од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	5 329**	6 507**
Недоступність електроустановок зберігання	-	62**
Недоступність електроустановок передачі	180**	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом III декади серпня 2026 року становить 194 з них: активних – 41; не активних – 52; відхилених – 101.

** Зазначена недоступна потужність електроустановок для виробництва/зберігання/передачі 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).

14 активних ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють III декаду серпня та інші періоди (3 071 МВт, з них: 53 МВт протягом III декади серпня – I декади вересня 2026 року; 151 МВт протягом III декади серпня – I декади жовтня 2026 року; 32 МВт протягом III декади серпня - III декади жовтня 2026 року; 618 МВт протягом серпня – вересня 2026 року; 348 МВт протягом серпня – жовтня 2026 року; 90 МВт до кінця II декади вересня 2026 року; 286 МВт до кінця вересня 2026 року; 1 493 МВт до кінця грудня 2026 року).

23 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які настануть після періоду агрегації та становить 3 294 МВт, з них: 116 МВт протягом I – II декади вересня 2026 року; 25 МВт протягом III декади вересня – III декади листопада 2026 року; 868 МВт протягом вересня 2026 року; 210 МВт протягом вересня – жовтня 2026 року; 160 МВт протягом III декади березня 2027 року – II декади квітня 2027 року; 315 МВт протягом квітня 2027 року – травня 2027 року; 300 МВт протягом II декади квітня 2027 року – II декади серпня 2027 року; 100 МВт протягом III декади квітня 2027 року – III декади травня 2027 року; 150 МВт протягом травня 2027 року – червня 2027 року; 150 МВт протягом червня 2027 року – липня 2027 року; 300 МВт протягом серпня 2027 року – I декади жовтня 2027 року; 300 МВт протягом вересня 2027 року – II декади жовтня 2027 року; 300 МВт протягом I декади жовтня 2027 року – II декади липня 2027 року)

У 8 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

✓ протягом серпня – жовтня 2026 року: 59 – 348 МВт;

✓ протягом вересня 2026 року: 15 – 195 МВт; 33 – 40 МВт; 65 – 105 МВт; 176 – 286 МВт;

✓ до кінця грудня 2026 року: 33 – 238 МВт; 100 – 300 МВт; 211 – 651 МВт.

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

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва у III декаді серпня 2026 року становить 8 542 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (5 329 МВт + 6 507 МВт) – 3 294 МВт = 8 542 МВт.

2 активні ТРП щодо недоступності електроустановок для зберігання, які охоплюють III декаду серпня та інші періоди становить 41 МВт до кінця вересня 2026 року.

2 активні ТРП щодо недоступності електроустановок передачі, які охоплюють III декаду серпня та інші періоди становить 180 МВт протягом III декади серпня -I декади вересня 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.