

Ринок електричної енергії

Період агрегації за I декаду вересня 2026 року

(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 222 *од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	3 530**	8 577**
Недоступність електроустановок зберігання	-	91**
Недоступність електроустановок передачі	180**	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом I декади вересня 2026 року становить 222 з них: активних – 41; не активних – 55; відхилених – 126.

** 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).

33 активних ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють I декаду вересня та інші періоди (5 728 МВт, з них: 1 227 МВт протягом I – II декади вересня 2026 року; 2 656 МВт протягом вересня 2026 року; 77 МВт до кінця II декади вересня 2026 року; 400 МВт протягом вересня – жовтня 2026 року; 153 МВт протягом вересня – листопада 2026 року; 25 МВт до кінця II декади жовтня 2026 року; 1 190 МВт до кінця грудня 2026 року).

5 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації, та становить 1 113 МВт, з них: 3 МВт протягом II декади вересня 2026 року; 300 МВт протягом II декади вересня – II декади жовтня 2026 року; 300 МВт протягом II декади вересня – I декади листопада 2026 року; 315 МВт протягом II декади жовтня – I декади листопада 2026 року; 195 МВт протягом II декади жовтня – II декади листопада 2026 року).

У 18 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

✓ протягом вересня 2026 року: 0,097 – 3 МВт; 7 – 150 МВт; 18 – 150 МВт; 19 – 195 МВт; 19 – 195 МВт; 20 – 150 МВт; 30 – 300 МВт; 36 – 100 МВт; 41 – 45 МВт; 60 – 185 МВт; 60 – 300 МВт; 70 – 75 МВт; 75 – 300 МВт; 117 – 702 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 I декаді вересня 2026 року становить 10 994 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (3 530 МВт + 8 577 МВт) – 1 113 МВт = 10 994 МВт.

1 активне ТРП щодо недоступності електроустановок для зберігання, яке охоплює I декаду вересня та інші періоди становить 50 МВт протягом вересня 2026 року.

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