

Ринок електричної енергії

Період агрегації за II декаду жовтня 2025 року
(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 183 *од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	7 302**	5 493**
Недоступність електроустановок зберігання	-	200**
Недоступність електроустановок передачі	661**	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом II декади жовтня 2025 року становить 183, з них: активних – 48; не активних – 51; відхилених (скасованих/відкоригованих) – 84.

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

23 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють II декаду жовтня та інші періоди 2025 року (4 251 МВт, з них: 300 МВт протягом I декади жовтня – I декади листопада 2025 року; 894 МВт протягом I декади жовтня – III декади грудня 2025 року; 300 МВт протягом I декади жовтня 2025 року – I декади лютого 2026 року; 22 МВт протягом II декади жовтня – I декади грудня 2025 року; 244 МВт протягом II декади жовтня – III декади грудня 2025 року; 2491 МВт до кінця жовтня 2025 року).

24 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (2 590 МВт, з них: 1790 МВт протягом III декади жовтня 2025 року; 20 МВт протягом I-II декади листопада 2025 року; 150 МВт протягом II-III декади листопада 2025 року; 630 МВт протягом листопада 2025 року).

I ТРП щодо недоступності електроустановок для передачі, яка охоплює II декаду жовтня та інші періоди 2025 року – 130 МВт.

У 15 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

- ✓ до кінця жовтня 2025 року: 198-242 МВт, 30-215 МВт, 80-300 МВт, 20-195 МВт, 75-195 МВт, 5-150 МВт, 20-195 МВт, 55-70 МВт; 63-195 МВт, 35-150 МВт, 20-150 МВт;
- ✓ 38-110 МВт протягом III декади жовтня 2025 року;
- ✓ 23-50 МВт, 70-100 МВт протягом II – III декади листопада 2025 року;
- ✓ 36-100 МВт протягом листопада 2025 року.

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

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом II декади жовтня 2025 року становило 10 205 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (7 302 МВт + 5 493 МВт) – 2 590 МВт = 9 959 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.