

Ринок електричної енергії

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

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 190*од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	13 043 **	485 **
Недоступність електроустановок зберігання	-	-
Недоступність електроустановок передачі	-	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом II декади липня 2025 року становить 190, з них активних – 59, не активних – 45, відхилених (скасованих/відкоригованих) – 86.

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

16 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють II декаду липня та інші періоди 2025 року (2291 МВт, з них: 150 МВт протягом I декади травня – III декади серпня 2025 року; 24 МВт протягом II декади червня – I декади серпня 2025 року; 180 МВт протягом III декади червня – III декади липня 2025 року; 364 МВт протягом II – III декади липня 2025 року; 175 МВт протягом II декади липня – II декади серпня 2025; 110 МВт протягом II декади липня – II декади листопада 2025 року; 1288 МВт протягом липня 2025 року).

21 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (1599 МВт, з них: 435 МВт протягом III декади липня 2025 року; 372 МВт протягом III декади липня – I декади вересня 2025 року; 195 МВт протягом III декади липня – I декади жовтня 2025 року; 92 МВт протягом I декади серпня 2025 року; 505 МВт протягом серпня 2025 року).

22 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації у 2026 році (4671 МВт, з них: 206 МВт протягом II декади лютого – III декади березня 2026 року; 315 МВт протягом III декади березня – III декади травня 2026 року; 210 МВт III декади березня – III декади квітня 2026 року; 460 МВт протягом I декади квітня – II декади травня 2026 року; 150 МВт протягом I декади квітня – III декади травня 2026 року; 195 МВт протягом I декади травня – II декади липня 2026 року; 195 МВт протягом II декади травня – II декади червня 2026 року; 300 МВт протягом II декади травня – II декади серпня 2026 року; 150 МВт протягом III декади травня – III липня 2026 року; 150 МВт протягом I декади червня – II декади липня 2026 року; 215 МВт протягом II декади червня – II декади липня 2026 року; 195 МВт протягом II декади липня – II декади серпня 2026 року; 495 МВт протягом II декади липня – III декади вересня 2026 року; 295 МВт протягом I декади вересня – I декади жовтня 2026 року; 300 МВт протягом I вересня – II декади жовтня 2026 року; 150 МВт протягом II декади вересня – II декади жовтня 2026 року; 195 МВт протягом I декади жовтня – I декади листопада 2026 року; 300 МВт протягом II декади жовтня – II листопада 2026 року; 195 МВт протягом III декади жовтня – II декади листопада 2026 року).

У 5 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом липня 2025 року: 30 – 215 МВт, 60 – 195 МВт, 75 – 208 МВт, 36 – 100 МВт, 45 – 300 МВт. Для цілей агрегації щодо недоступності установок для виробництва враховано найвище значення недоступної потужності.

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом II декади липня 2025 року становило 7258 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (13043 МВт + 485 МВт) – 1599 МВт – 4671 МВт = 7258 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.