

Ринок електричної енергії

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

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень 141* од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	8 657**	2 124**
Недоступність електроустановок зберігання	-	-
Недоступність електроустановок передачі	390 **	
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом I декади липня 2025 року становить 141, з них активних – 36, не активних – 47, відхилених (скасованих/відкориговані) – 58.

** 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.

26 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють I декаду липня та інші періоди 2025 року (4337 МВт, з них: 3445 МВт I – III декади липня 2025 року; 570 МВт I – II декади липня 2025 року; 22 МВт I декада липня – III декада серпня 2025 року; 300 МВт I декада липня – III декада жовтня 2025 року).

10 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (2084 МВт, з них: 1593 МВт протягом II декади липня 2025 року; 491 МВт II декада липня – III декада серпня 2025 року).

В 14 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва (12 ТРП протягом липня 2025 року: 5-155 МВт, 8-150 МВт, 75-208 МВт, 40-200 МВт, 70-195 МВт, 60-195 МВт, 78-300 МВт, 21-206 МВт, 45-300 МВт, 35-150 МВт, 30-21 МВт 5, 20-210 МВт; 1 ТРП I – II декади липня 2025 року 70-80 МВт; 1 ТРП II декада липня – II серпня 2025 року 40-375 МВт). Для цілей агрегації щодо недоступності установок для виробництва враховано найвище значення недоступної потужності.

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом I декади липня 2025 року становить 8 697 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (8 657 МВт + 2 124 МВт) – 2084 МВт = 8 697 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.