

Ринок електричної енергії

Період агрегації за II декаду липня 2026 року

(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 178*од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	5 276**	6 501**
Недоступність електроустановок зберігання	50**	26**
Недоступність електроустановок передачі	332**	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом II декади липня 2026 року становить 178 з них: активних – 47; не активних – 46; відхилених – 85.

** 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).

28 активних ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють II декаду липня та інші періоди (7 001 МВт, з них: 1 229 МВт протягом липня 2026 року; 334 МВт протягом II – III декади липня 2026 року; 100 МВт протягом II декади липня 2026 року – II декади серпня 2026 року; 2 МВт протягом II декади липня 2026 року – III декади вересня 2026 року; 363 МВт протягом II декади липня 2026 року – III декади грудня 2026 року; 1 210 МВт до кінця II декади серпня 2026 року; 300 МВт до кінця III декади серпня 2026 року; 1 140 МВт до кінця серпня 2026 року; 97 МВт до кінця II декади вересня 2026 року; 702 МВт до кінця I декади листопада 2026 року; 1 524 МВ до кінця грудня 2026 року.).

18 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації та становить 913 МВт, з них 461 МВт – протягом серпня 2026 року; 45 МВт протягом I – II декади серпня 2026 року; 30 МВт протягом II – III декади серпня 2026 року; 162 МВт протягом III декади серпня 2026 року; 215 МВт протягом II декади серпня 2026 року – II декади вересня 2026 року).

У 13 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

✓ протягом липня 2026 року: 6 – 150 МВт; 20 – 195 МВт; 20 – 300 МВт; 45 – 50 МВт, 50 – 300 МВт; 70 – 205 МВт;

✓ протягом серпня 2026 року: 55 – 185 МВт; 60 – 210 МВт;

✓ протягом листопада 2026 року: 117 – 702 МВт,

✓ до кінця грудня 2026 року: 33 – 238 МВт; 100 МВт – 194 МВт; 112 – 651 МВт; 360 – 362 МВт.

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

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва у II декаді липня 2026 року становить 10 864 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (5 276 МВт + 6 501 МВт) – 913 МВт = 10 864 МВт.

1 активне ТРП щодо недоступності електроустановок для зберігання обсягом 50 МВт, яке охоплює II декаду липня та інші періоди, а саме протягом II – III декади липня 2026 року.

2 активні ТРП щодо недоступності електроустановок для передачі становить 332 МВт, які охоплюють II декаду липня та інші періоди, а саме протягом II – III декади липня 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.