

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Від 06.05.2025 № 682

ПОРЯДОК
агрегації інсайдерської інформації на оптовому енергетичному ринку
та її оприлюднення

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає процедуру здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), агрегації інсайдерської інформації, розміщеної учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації (далі – агрегація), загальний доступ до яких закритий відповідно до вимог законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ринок природного газу», та оприлюднення її результатів.

1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.

2. Перелік інсайдерської інформації, доступ до якої закритий

2.1. До інсайдерської інформації на ринку електричної енергії, доступ до якої закритий відповідно до умов абзацу п'ятого пункту 13⁵ розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії», належить:

інформація, визначена підпунктами 2 – 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 614 (далі – Вимоги щодо доброчесності);

інша інформація, що не визначена абзацом другим цього пункту та яка дає можливість визначити доступну та недоступну потужність електроустановок на ринку електричної енергії, а також інформація, визначена підпунктом 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з

обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – постанова № 349).

2.2. До інсайдерської інформація на ринку природного газу, доступ до якої закритий відповідно до умов абзацу п'ятого пункту 7⁵ розділу VII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок природного газу», належить:

інформація, визначена підпунктами 2 – 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог щодо доброчесності;

інша інформація, що не визначена абзацом другим цього пункту та яка дає можливість визначити доступну та недоступну потужність об'єктів на ринку природного газу, а також інформація, визначена підпунктом 2 пункту 1 постанови № 349.

3. Порядок здійснення агрегації інсайдерської інформації

3.1. Джерелами даних (інформації), що використовуються НКРЕКП для агрегації, є термінові ринкові повідомлення учасників оптового енергетичного ринку, розміщені на платформах інсайдерської інформації, загальний доступ до яких закритий відповідно до вимог законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ринок природного газу».

3.2. НКРЕКП на підставі отриманого безперервного доступу до даних, розкритих учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації, здійснює агрегацію щодо:

потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії;

потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або яка стосується потужності та використання установок LNG;

іншої інсайдерської інформації на оптовому енергетичному ринку, яка містить інформацію, зазначену в абзацах другому та третьому цього пункту.

3.3. Агрегація здійснюється за такими етапами:

1) збір даних (інформації) щодо доступної та недоступної потужності електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії і доступної та недоступної потужності об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування

природного газу та/або яка стосується потужності та використання установок LNG;

2) подальша агрегація;

3) оприлюднення результатів.

3.4. Агрегація здійснюється щодавно.

3.5. Результати агрегації містять:

1) назву ринку (ринок електричної енергії/ринок природного газу);

2) період агрегації;

3) кількість розміщених термінових ринкових повідомлень;

4) тип недоступності (планова/позапланова);

5) тип події (недоступність виробництва електричної енергії або недоступність зберігання електричної енергії, або недоступність передачі електричної енергії, або недоступність споживання електричної енергії, або недоступність видобутку або виробництва природного газу, або недоступність зберігання природного газу, або недоступність закачування природного газу, або недоступність відбору природного газу, або недоступність транспортування природного газу, або недоступність споживання природного газу, або інша недоступність);

6) загальна недоступна потужність електроустановок/об'єктів/установки LNG, які зазнали впливу за типом події та типом недоступності;

7) одиниця виміру (МВт/ тис. куб. м).

4. Оформлення та оприлюднення результатів агрегації

4.1. Результати агрегації оформлюються відповідно до додатків 1 та 2 до цього Порядку на основі розкритої інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації.

4.2. Результати агрегації оприлюднюються на офіційному вебсайті НКРЕКП у спеціалізованій рубриці «Доброчесність та прозорість/REMIT» протягом трьох робочих днів з дня завершення відповідної декади місяця.

**Директор
Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності**

Тетяна МІЩЕНЕНКО

Додаток 1
до Порядку агрегації
інсайдерської інформації на
оптовому енергетичному ринку
та її оприлюднення

Ринок електричної енергії

Період агрегації за _____ декаду _____ 202__ року
(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень _____ од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва		
Недоступність електроустановок зберігання		
Недоступність електроустановок передачі		
Недоступність електроустановок споживання		
Інша недоступність		

Додаток 2
до Порядку агрегації
інсайдерської інформації на
оптовому енергетичному ринку
та її оприлюднення

Ринок природного газу

Період агрегації за _____ декаду _____ 202__ року
(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень _____ од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність об'єктів видобутку або виробництва		
Недоступність об'єктів зберігання		
Недоступність об'єктів закачування		
Недоступність об'єктів відбору		
Недоступність об'єктів транспортування		
Недоступність об'єктів споживання		
Недоступність установок LNG		
Інша недоступність		