

Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення
Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614		
<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p>	<p align="center">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p align="center">Обґрунтування</p> <p>Оскільки норма щодо оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку вже не актуальна, пропонується її вилучити та змінити, відповідно, нумерацію підпунктів у пункті 2.</p>	<p>Попередньо пропонується не враховувати.</p> <p>Відповідно до вимог пунктів 4.5 та 5.5 Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16.01.2024 № 137, учасник оптового енергетичного ринку оприлюднює (розкриває) інсайдерську інформацію на власному вебсайті у разі недоступності платформи інсайдерської інформації та неможливості забезпечити платформою інсайдерської інформації резервного способу оприлюднення (розкриття) інформації, а також у разі та призупинення виконання функцій адміністратора платформи, визначеного законами України «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу».</p>

<p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p>	<p align="center">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати (оприлюднювати) наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p align="center">Обґрунтування</p> <p>ЗУ «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ ПРЕЕ) на підставі змін, внесених Законом України від 14.01.2025 № 4213-IX визначено чітке розмежування понять «оприлюднення» та «розкриття» інсайдерської інформації.</p> <p><u>розкриття інсайдерської інформації</u> – розголошення, передача інсайдерської інформації або надання доступу до неї у будь-який спосіб іншим особам;</p> <p><u>оприлюднення інсайдерської інформації</u> – надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації або у випадках, визначених законодавством, на своєму веб-сайті та/або платформі прозорості.</p> <p>Пунктом 13⁵ Прикінцевих та перехідних положень ЗУ ПРЕЕ зобов'язано адміністраторів платформ інсайдерської інформації закрити загальний доступ до своїх платформ, а учасників оптового енергетичного ринку розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p>Відповідно до положень ЗУ ПРЕЕ учасники оптового енергетичного ринку розміщують інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації шляхом її оприлюднення, а не розкриття.</p>	<p>Потребує обговорення.</p>
--	---	------------------------------

<p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» » та пунктом 13⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не</p>	<p>Згідно із Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання, зокрема, шляхом нормативно-правового регулювання у випадках, коли відповідні повноваження надані йому законом.</p> <p>Відповідно до ч. 4 статті 11¹ ЗУ ПРЄЕ Вимоги до оприлюднення інсайдерської інформації визначаються Регулятором.</p> <p>З урахуванням запропонованих змін до цих Вимоги, з метою приведення положень регуляторного акту у відповідність до норм ЗУ ПРЄЕ, розділом 4 документа визначаються вимоги виключно щодо оприлюднення інсайдерської інформації.</p> <p>З метою уникнення неоднокового тлумачення положень ЗУ ПРЄЕ щодо одного і того ж предмету застосування його норм, відповідно до наданих НКРЕКП прав то обов'язків, вважаємо за доцільне викласти положення проєкту постанови НКРЕКП щодо внесення змін до підпункту 2 пункту 2 постановляючої частини з урахуванням правової логіки застосування та виконання норм законодавства.</p> <p style="text-align: center;">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>Пропонується викласти в наступній редакції:</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ розділу XVII Закону України «Про</p>
---	---	--

<p>застосовуються.</p>	<p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Приведення у відповідність до положень п. 13⁵ розділу XVII ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p style="text-align: center;">Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ частиною першою статті 11¹ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пунктом 13-5 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) визначено, що під час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року N 64/2022 "Про введення воєнного стану в Україні", затвердженим Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року N 2102-IX, та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування <u>обов'язок щодо оприлюднення учасниками оптового енергетичного ринку інсайдерської інформації та заборони щодо поводження з нею не поширюються на інформацію:</u> передбачену пунктом 2 частини першої статті 11-1 цього Закону;</p>	<p>ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>
------------------------	---	---

	<p>визначену Регулятором як така, що в умовах воєнного стану не підлягає оприлюдненню та/або віднесена до інформації з обмеженим доступом.</p> <p>Протягом строку, визначеного абзацом першим цього пункту, штрафні санкції за невиконання вимог щодо оприлюднення такої інсайдерської інформації, затверджених Регулятором, не застосовуються.</p> <p>Водночас поза увагою законодавця залишилась інформація, зазначена у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону, а саме:</p> <p>інформація, оприлюднення якої вимагається відповідно до цього Закону, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, прийнятих відповідно до цього Закону, та згідно з умовами договорів на оптовому енергетичному ринку і яка може істотно вплинути на ринкові ціни оптових енергетичних продуктів;</p> <p>інша інформація, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку, і яка може істотно вплинути на ринкові ціни оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Тобто відповідно до положень Закону у учасників оптового енергетичного ринку наразі існує обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації, зазначеної у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону, та</p>	
--	--	--

	<p>відповідно до них можуть бути застосовані штрафні санкції у випадку невиконання такого обов'язку.</p> <p>При цьому положеннями Закону визначено, що «оприлюдненням інсайдерської інформації» є надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації.</p> <p>Таким чином оскільки адміністратори платформ інсайдерської інформації, на виконання вимог Закону, наразі закрили загальний доступ до відповідних платформ, учасники оптового енергетичного ринку формально позбавлені можливості здійснити «оприлюднення інсайдерської інформації» (у тому числі зазначеної у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону), тобто надати доступ до відповідної інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації.</p> <p>Враховуючи зазначене запропоновані пропозиції покликані усунути прогалини у законодавстві та запобігти можливості несправедливого застосування штрафних санкцій до учасників оптового енергетичного ринку за неоприлюднення інсайдерської інформації, зазначеної у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону, оскільки формально вони позбавлені можливості здійснити її «оприлюднення» – тобто надати доступ до неї необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації.</p>	
--	--	--

ТОВ «ЕТГ»

3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 75 Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.

Обґрунтування

Уточнення

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації **та невиконання затверджених Регулятором вимог щодо оприлюднення інсайдерської інформації**, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.

Обґрунтування

Згідно положень пункту 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пункту 13⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» на час дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції не можуть бути застосовані ані за неоприлюднення відповідної інформації, ані за її оприлюднення із порушенням встановлених Регулятором вимог

	<p>щодо оприлюднення такої інсайдерської інформації.</p> <p>Таким чином, пропонується здійснити відповідне уточнення із метою юридичної синхронізації положень Закону із нормами постанови НКРЕКП.</p> <p>Крім того, пропонується редакційне уточнення щодо посилання на пункт Закону України «Про ринок електричної енергії», зазначивши відповідний розділ, який містить цей пункт, з метою коректного викладення норми з точки зору юридичної техніки.</p> <p style="text-align: center;">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів одного місяця після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Правка пропонується з метою приведення формулювань проекту постанови Регулятора до положень, визначених пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	
--	---	--

<p>4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p>	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>4. 1 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, визначеною у розділі «Інша інсайдерська інформація» додатку 2 до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p style="text-align: center;">Редакційне уточнення</p> <p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше)</p>	<p>Пропонується викласти в наступній редакції:</p> <p>4. На 32 день з дня припинення чи скасування в Україні воєнного стану, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності електроустановок з виробництва, зберігання, передачі електричної енергії (із встановленою потужністю 50 МВт та більше) та споживання електричної енергії (із дозволеною потужністю споживання 68 МВт або більше), а також об'єктів/установок призначених для видобутку, виробництва, зберігання, транспортування природного газу (з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше) чи споживання природного газу (із встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше)) або такої, що стосується потужності та використання установок LNG (із встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше)), за формою, визначеною у розділі «Інша інсайдерська інформація» додатку 2» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p>
--	--	---

та споживання (із дозволеною потужністю 68 МВт або більше), а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, ~~енергетичного~~ транспортування природного газу (із встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) та більше) та споживання (для установок з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) та більше), або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.

Обґрунтування

По-перше, пропонується деякі редакційні уточнення, з метою врахування визначених у Вимогах доброчесності особливостей щодо потужностей різних видів та формулювань по потужностях, релевантних саме для тих чи інших категорій учасників оптового енергетичного ринку.

По-друге, не зрозуміло, чому така інформація, що стосується саме потужностей, повинна подаватися згідно додатку 2 «Інша інсайдерська інформація», та яка мета подання такого ТРП, з огляду на що, сам концепт такої норми потребує додаткового обговорення під час відкритих слухань.

АТ «ЕКУ»

Надати докладне тлумачення пропонуваної редакції пункту 4

АТ «Укргазвидобування»

~~4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан,~~
Протягом 30 днів після припинення або скасування в Україні воєнного стану учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів, **призначених** для видобутку **(підготовки)/виробництва,** зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.

Обґрунтування

Пропонуємо застосувати строк виконання обов'язку учасника оптового енергетичного ринку та уточнити термінологію.

ТОВ «Оператор ГТС України»

4. До 31 грудня календарного року (включно), в якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, ~~чи споживання чи транспортування~~ природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.

У випадку, якщо воєнний стан в Україні припинено чи скасовано після 01 грудня, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності у місячний строк з дня, наступного за днем припинення чи скасування воєнного стану в Україні.

Обґрунтування

Пропонується виключити необхідність створення таких ТРП для Оператора ГТС, оскільки інформація про вільні потужності

<p>5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім глави 4 Вимог, яка набирає чинності з 02 липня 2024 року.</p>	<p>доступна учасникам ринку для можливості замовлення необхідних обсягів потужності для транспортування природного газу.</p> <p>Надаємо посилання на офіційний вебсайт ОГТСУ, де відображена така інформація: https://tsoua.com/prozorist/vilni-potuzhnosti/.</p> <p>Крім цього, інформація про обсяги потужності точок міждержавного з'єднання, доступні до розподілу, відображені на аукціонних платформах розподілу потужності (платформи GSA та RBP).</p> <p>Вищенаведена інформація оновлюється щодобова з огляду на тривалість продуктів (day-ahead та within-day).</p> <p>Також, Оператор ГТС має приблизно 800 точок входу/виходу, щодо яких необхідно здійснювати розміщення ТРП. Розміщення інформації щодо такої кількості точок зробить Платформу інсайдерською інформації важкою для проведення аналітичної роботи суб'єктами ринку.</p> <p>Крім цього, розміщення близько 800 ТРП потребує значного людського ресурсу для своєчасного розміщення ТРП та з метою уникнення помилок, спричинених людським фактором.</p>	
---	--	--

<p>Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування розкриття (оприлюднення) учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації здійснюється у тестовому режимі, протягом якого штрафні санкції за невиконання глави 4 Вимог не застосовуються.</p> <p>Положення відсутні</p>	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>5. Протягом одного місяця після припинення чи скасування в Україні воєнного стану адміністраторам платформ інсайдерської інформації забезпечити доступ до оприлюдненої на платформах інсайдерської інформації.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Приведення у відповідність до вимог ЗУ ПРЄЕ в частині повноцінного відновлення роботи платформи інсайдерської інформації та доступу до такої інформації учасників оптового енергетичного ринку.</p>	<p>Попередньо пропонується враховувати в наступній редакції:</p> <p>5. Протягом одного місяця після припинення чи скасування в Україні воєнного стану адміністраторам платформ інсайдерської інформації забезпечити загальний доступ до розміщеної учасниками оптового енергетичного ринку інсайдерської інформації на своїх платформах інсайдерської інформації.</p>
Зміни до Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку		
<p>1.2. Ці Вимоги визначають:</p> <p>...</p> <p>2) заборони щодо поведінки з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>3) вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;</p>		

...		
3. Заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку		
<p>3.1. Порухення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>1) вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб (в тому числі осіб пов'язаних відносинами контролю), правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується зазначена інсайдерська інформація, з використанням інсайдерської інформації.</p> <p>З метою дотримання заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією особи, які володіють інсайдерською інформацією повинні утримуватися від будь-яких змін або вибіркового відкликання будь-якої (-их) заявки (-ок), розміщеної (-их) до отримання доступу до інсайдерської інформації.</p> <p>2) розкриття інсайдерської інформації (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p>	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>2) розкриття інсайдерської інформації шляхом її розголошення, передачі інсайдерської інформації або надання доступу до неї у будь-який спосіб іншим особам (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p>	<p>Попередньо пропонується враховувати.</p>

Обґрунтування

Враховуючи що пунктом 3.1 Вимог розкривається зміст дій учасника ринку, які кваліфікуються як заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією пропонується уточнити поняття «розкриття» та привести його у відповідність до вимог ЗУ ПРЄЕ.

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»

2) розкриття інсайдерської інформації (крім ~~оприлюднення~~—**або** розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов’язків та в інших випадках, визначених законом);

Обґрунтування

Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії», оприлюднення інсайдерської інформації - надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації або у випадках, визначених законодавством, на своєму веб-сайті та/або платформі прозорості; Тобто оприлюднення не може бути вужчим за розкриття.

3) надання на основі інсайдерської інформації рекомендації або спонукання до вчинення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація.

<p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми) продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання;</p> <p>не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>	<p style="text-align: center;">ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми) продуктом (-ами) на одному або кількох оптових енергетичних ринках, пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Зазначене доповнення є уточненням та ґрунтується на оновлених Рекомендаціях ACER (ACER Guidance on REMIT, Edition 6.1.) від 18 грудня 2024 року, де в розділі 5.2.3. викладені пояснення щодо інсайдерської торгівлі шляхом рекомендації або спонукання до торгів на основі інсайдерської інформації, зокрема термін «рекомендувати або спонукати» слід тлумачити як охоплюючий будь-яку дію вжиту власником внутрішньої інформації з метою надання іншій особі (також називається «tippee») одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються торгівлі на одному або кількох оптових енергетичних ринках, пов'язаних з цією внутрішньою інформацією.</p>	<p>Попередньо пропонується враховувати.</p>
<p>3.2. Заборони, встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на:</p> <p>...</p>		

<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) оприлюднення інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Редакційна правка.</p> <p>Чинне законодавство не дає роз'яснення поняття «опублікування» інсайдерської інформації. В положеннях Закону лише закріплені визначення «оприлюднення» та «розкриття» інсайдерської інформації.</p> <p>Вказана пропозиція до проекту змін покликана запобігти у майбутньому неправильному трактуванню положень Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (далі – Вимоги).</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>Під здійсненням правочинів (операції), зокрема, на ринку електричної енергії - на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому або балансуєчому ринку та на ринку природного газу - балансуєчі дії та комерційне балансування оператора газотранспортної системи виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва мається на увазі, можливість учасником оптового енергетичного ринку (виробником) здійснення таких дій до</p>	<p>Попередньо пропонується враховувати.</p> <p>При цьому, назву Додатку 1 буде змінено на «Повідомлення про звільнення від оприлюднення інсайдерської інформації»</p> <p>Потребує обговорення.</p>
---	---	--

<p>Положення відсутнє</p>	<p>оприлюднення інсайдерської інформації про потужності з виробництва.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Уточнення з метою забезпечення правової визначеності та усунення неоднозначності тлумачення виключень, а саме щодо розуміння правочинів (операцій), які можуть здійснюватися учасником оптового енергетичного ринку (виробником) до оприлюднення інформації щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії, враховуючи, що такі правочини здійснені виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва та лише в обсязі таких фізичних втрат.</p> <p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>1) правочинів (операцій), здійснених під час виконання зобов'язань із купівлі/продажу відповідно до оптових енергетичних продуктів, якщо ці правочини (операції) є результатом укладення торговельних операцій з купівлі - продажу або подання пропозицій на купівлю - продаж відповідно до оптових енергетичних продуктів до моменту отримання доступу (володіння) до інсайдерської інформації. Учасник оптового енергетичного ринку зобов'язаний не вносити зміни до таких правочинів (операцій) в частині ціни, умов</p>	<p>Потребує обговорення.</p>
---------------------------	---	------------------------------

	<p>розрахунків та штрафних санкцій, обсягу, строків та інших умов переходу права власності на природний газ/електричну енергію або вибіркове відкликання заявок на купівлю - продаж відповідно до оптових енергетичних продуктів після отримання доступу до інсайдерської інформації;</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:</p> <p>правочини (операції) здійснені виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва, які можуть призвести до неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань, і лише в обсязі таких фізичних втрат. Таке звільнення застосовується, якщо в учасника оптового енергетичного ринку відсутні інші активи, за рахунок яких можливо покрити такі фізичні втрати, або можливість їх покриття:</p> <p>щодо ринку електричної енергії - на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому або балансуєчому ринку; щодо ринку природного газу - балансуєчі дії та комерційне балансування оператора газотранспортної системи;</p> <p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового</p>	
--	---	--

	<p>енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в <u>додатку 1</u> до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одиницях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу.</p> <p>правочини (операції) здійснені за погодженням (у рамках договорів) з оператором системи передачі (у тому числі за його оперативними диспетчерськими командами і розпорядженнями) з метою дотримання вимог безпечної та надійної роботи системи/з оператором газотранспортної системи з метою забезпечення безпечної та безперебійної роботи газотранспортної системи.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пропонується даний абзац перемістити вище, адже його дія фактично поширюється на перший зазначений випадок - покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одиницях виробництва.</p> <p>Виконання оперативних диспетчерських команд і розпоряджень оператора системи передачі не обумовлює фізичну (технічну) недоступність, а, отже, не потребує подання жодних повідомлень про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації.</p>	
<p>4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку</p>		

<p>4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Редакційна правка з метою приведення у відповідність до проєкта змін, що пропонуються до п.4.3 та додатку 3 «Примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії» Вимог.</p> <p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам на підставі відповідного договору, при цьому</p>	<p>Пропонується викласти в наступній редакції:</p> <p>4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розміщувати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).</p> <p>Пропонується не враховувати.</p> <p>Статтею 4(1) REMIT передбачено, що учасники ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати наявну в них інсайдерську інформацію щодо господарської діяльності чи об'єктів, які належать чи підконтрольні</p>
---	--	--

<p>Положення відсутнє</p>	<p>відповідальність за поводження з інсайдерською інформацією несе виключно учасник оптового енергетичного ринку, який має обов'язок оприлюднення інсайдерської інформації.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пропонується врахувати досвід країн ЄС та передбачити можливість учасників ринку делегувати зобов'язання по оприлюдненню інсайдерської інформації третім особам при умові відповідного договірної оформлення та збереження відповідальності за особою, яка зобов'язана оприлюднювати таку інформацію.</p> <p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник</p>	<p>відповідному учаснику ринку, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання або об'єктів, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник ринку чи суб'єкт господарювання. Статтею 10(1) Імплементативного Регламенту № 1348/2014 щодо імплементації статей 8(2) та 8(6) REMIT (далі – Регламент 1348) передбачено розкриття інсайдерської інформації від імені учасників оптового енергетичного ринку надавачами послуг. Однак при цьому відповідно до пункту 7.1 Інструкції ACER щодо процедур з передачі даних про операції, фундаментальних даних та інсайдерської інформації визначено, що зобов'язання оприлюднювати інсайдерську інформацію покладено на учасника ринку разом із додатковим зобов'язанням публічно оприлюднити інсайдерську інформацію, що передбачено у статті 4(1) REMIT. У той час як загальне зобов'язання щодо звітності залишається за учасниками ринку, згідно зі статтею 10(1) Регламенту 1348 учасник ринку може використовувати для цієї мети сторонніх надавачів послуг (треті особи). Для досягнення ефективного розкриття згідно зі статтею 4 REMIT інформація повинна розкриватися через платформи інсайдерської інформації. Варто звернути увагу, що відповідно до вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор визначає вимоги та надає рекомендації щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку відповідно до вимог нормативно-правових актів</p>
---------------------------	---	---

	<p>оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам, зокрема, материнській компанії, пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, стороні, відповідальній за баланс, стороні, відповідальній за добовий небаланс групи на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пропонується виключити дефініцію «об'єкти», адже у діючій редакції ч. 4 ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно змін, внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025, такий термін не застосовується, а одночасне використання визначень «об'єкт», «електроустановка», «установка» лише додасть неоднозначності у розумінні та трактуванні цієї норми, що обумовить негативні наслідки при правозастосуванні такого положення.</p> <p>Якщо дефініція «об'єкти» додана для застосування саме для потужностей на ринку природного газу, тоді пропонується чітко розмежувати визначення, застосувавши наступний підхід:</p> <p>«газові об'єкти та установки/електроустановки», який необхідно екстраполювати на всі відповідні випадки по тексту.</p> <p>Крім того, пропонується додати можливість делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам, що не тільки не суперечить положенням Регламенту</p>	<p>Енергетичного Співтовариства та рекомендацій Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.</p> <p>Таким чином, делегування учасниками оптового енергетичного ринку обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам суперечить вимогам національного законодавства, REMIT та рекомендаціям ACER.</p>
--	---	--

ЄС № 1227/2011, але і відповідає підходам, які застосовані у постанові НКРЕКП № 618 щодо подання звітності по господарсько-торгівельним операціям, та передбачають можливість такого делегування.

АТ «ЕКУ»

4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (~~розкривати~~) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).

Обґрунтування

Пропонується з метою ясності зазначити, що об'єкти/установки відносяться до ринку природного газу, а електроустановки – до ринку електричної енергії.

<p>Положення відсутнє</p>	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації іншому суб'єкту господарювання, на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропонується передбачити можливість делегування обов'язків щодо оприлюднення інсайдерської інформації іншому суб'єкту господарювання, на підставі відповідного договору. Таке делегування не повинно звільняти учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією, однак надасть можливість залучити третіх осіб до процесу оприлюднення.</p>	<p>Пропонується не враховувати (обґрунтування див. вище).</p>
<p>4.2. Зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації не поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, які володіють інсайдерською інформацією стосовно діяльності або об'єктів інших учасників ринку. Учасник оптового енергетичного ринку несе відповідальність за порушення встановлених заборон щодо використання інсайдерської інформації, вказаної в абзаці першому цього пункту.</p>		

<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p>	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії на оптовому енергетичному ринку, зокрема, є:</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пропонується привести у відповідність із формулюваннями оновленої редакції ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно змін, внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025.</p> <p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>4.3. Інформацією на ринку електричної енергії, яка підлягає аналізу в контексті її віднесення до інсайдерської інформації, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Пропонуємо уточнити норму першого абзацу пункту 4.3., оскільки інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства визначається учасником ринку на підставі аналізу того, чи може вона вважатися інсайдерською.</p> <p style="text-align: center;">ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>Пропонується додати визначення для поняття (терміну) «фізичне (технічне) використання електроустановок» з метою однакового розуміння поняття (терміну) учасниками оптового енергетичного ринку та Регулятором.</p>	<p>Попередньо пропонується не враховувати.</p> <p>Пункти 4.3 та 4.4 Вимог розмежовують інсайдерську інформацію на оптовому енергетичному ринку за ринком електричної енергії та за ринком природного газу.</p> <p>Попередньо пропонується не враховувати.</p> <p>Недоцільна редакційна правка. Законом України «Про ринок електричної енергії» визначено, що невичерпний перелік інсайдерської інформації визначається Регулятором.</p> <p>Потребує обговорення.</p>
---	--	--

<p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);</p>	<p align="center">АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт), від кожного попереднього випадку зміни потужності;</p> <p align="center">Обґрунтування</p> <p>Діюча редакція ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачає визначення Регулятором меж зміни величин доступної та недоступної потужності задля ідентифікації інформації як інсайдерської. Регулятором встановлено порогові значення щодо зміни потужності у вигляді коливання більше ніж на 5 % / 20 МВт, в залежності від встановленої потужності виробництва. Вищенаведене порогове значення корелює із положеннями п.п. 7 п. 4.3. глави 4 Вимог доброчесності, які закріплюють, що інформація щодо потужності, яка самостійно визначається учасником оптового енергетичного ринку, стосується лише установок, встановлена/дозволена потужність яких дорівнює або більше 20 МВт.</p>	<p>Потребує обговорення.</p>
---	--	------------------------------

<p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з зберігання</p>	<p>Не викликає сумнівів необхідність оприлюднення інформації, у разі повної недоступності установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше.</p> <p>В той же час, існують ситуації за яких наявні систематичні мінливі (на відміну від сталої, що може бути зумовлена збільшенням/зменшенням встановленої потужності, чи введенням/виведенням з експлуатації таких установок) зміни доступної потужності таких установок, виходячи із технічного стану енергоблоку (наявність окремих дефектів у певного обладнання, сезонні обмеження, зміна якості палива, тощо).</p> <p>Існуюча редакція пункту фактично дозволяю лише одноразово застосувати порогове значення при зміні потужності, після чого, будь-яка зміна, навіть у 1 МВт потребуватиме додаткового оприлюднення інформації.</p> <p>З огляду на зазначене, пропонується скоригувати положення пункту, зазначивши, що порогові значення у вигляді змін у доступності більше ніж на 5 % / 20 МВт застосовуються відносно кожного попереднього випадку зміни потужності, по якому інформація вже подана як інсайдерська.</p> <p>Зазначена пропозиція релевантна для всіх пунктів, що стосуються потужностей.</p> <p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з зберігання</p>	<p>Попередньо пропонується не враховувати, оскільки правка не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	--

<p>електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з споживання електричної енергії (для електроустановок з дозволеною потужністю 68 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх фізичного (технічного) використання, включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p>	<p>електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Приведено у відповідність до визначення в ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p>	
---	--	--

~~б) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;~~

б) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості **фізичного (технічного)** використання **електроустановок** з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для **електроустановок** з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

б) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва, зберігання, **енергії**, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для електроустановок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);

Обґрунтування

Діюча редакція Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно змін, внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025, передбачає уточнення положень щодо споживачів, на яких розповсюджуються норми Remit.

Попередньо пропонується не враховувати, оскільки запропоноване формулювання не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії».

<p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового</p>	<p>Так, до оптових енергетичних продуктів наразі віднесено договори про постачання електричної енергії або природного газу з дозволеною потужністю споживання за договором з оператором системи розподілу/передачі або з номінальною потужністю споживання за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи, що дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання об'єкта споживача (цілодобове споживання протягом року).</p> <p>Таким чином, реєстрація у оптовому енергетичному ринку підлягають лише кінцеві споживачі, які мають у своєму складі електроустановки (об'єкти), що спроможні споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання об'єкта споживача (цілодобове споживання протягом року), що дорівнює 68 МВт дозволеної потужності.</p> <p>Отже, такі споживачі зобов'язані оприлюднювати інсайдерську інформацію згідно підпункту 4 пункту 4.3 глави 4 Вимог доброчесності, а споживачі, які мають електроустановки із дозволеною потужністю менше 68 МВт, не повинні реєструватися у оптовому енергетичному ринку, та, відповідно, не можуть мати зобов'язань щодо оприлюднення інформації щодо таких установок.</p> <p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 6 цього пункту, що може бути</p>	<p>Пропонується врахувати.</p>
--	---	--------------------------------

<p>енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Редакційна правка</p> <p style="text-align: center;">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>Для цілей цього пункту під електроустановкою слід розуміти самостійну (окрему) одиницю виробництва, перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії, у значенні, наведеному у законі.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>З огляду на зміст законодавчої вимоги щодо надання інформації щодо потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання електроустановок пропонується редакційне уточнення, з метою встановлення однозначного трактування учасниками оптового енергетичного ринку поняття «електроустановка» в значенні цих Вимог, виходячи із визначень «електроустановка» та «електростанція», наведених в ЗУ ПРРЕ.</p>	<p>Пропонується не врахувати.</p> <p>Пунктами 31 та 32 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» надано визначення термінам «електростанція» та «електроустановки».</p> <p>Разом з тим, інсайдерська інформація щодо потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання електроустановок оприлюднюється учасником оптового ринку у вигляді термінового ринкового повідомлення відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137. Згідно з Додатком 2 щодо ринку електричної енергії зазначається інформація стосовно недоступності потужності електроустановок, що зазнали впливу. При цьому, учасник оптового енергетичного ринку має ідентифікувати електроустановку, що постраждала з найвищим рівнем деталізації, тобто якщо електростанція складається з</p>
---	---	--

		сукупності електроустановок (генеруючих одиниць), то електроустановки (генеруючі одиниці), які є недоступними, потребують ідентифікації.
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для зберігання</p>	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>4.4. Інформацією на ринку природного газу, яка підлягає аналізу в контексті її віднесення до інсайдерської інформації, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропонуємо уточнити норму першого абзацу пункту 4.4., оскільки інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства визначається учасником ринку на підставі аналізу того, чи може вона вважатися інсайдерською.</p> <p>ТОВ «Оператор ГТС України»</p> <p>Пропонується додати визначення для поняття (терміну) «фізичне (технічне) використання об'єктів» з метою однакового розуміння поняття (терміну) учасниками оптового енергетичного ринку та Регулятором.</p> <p>Наприклад, Оператор ГТС шляхом оприлюднення на своєму офіційному вебсайті надає суб'єктам ринку інформацію про технічну, вільну та розподілену потужність конкретної точки входу або точки виходу, яка замовляється замовником послуг транспортування.</p> <p>У такому випадку, для замовників є показовим саме параметри точки входу та/або точки виходу в розрізі технічної, вільної та розподіленої потужності.</p>	<p>Попередньо пропонується не враховувати.</p> <p>Недоцільна редакційна правка. Законом України «Про ринок природного газу» визначено, що невичерпний перелік інсайдерської інформації визначається Регулятором.</p> <p>Потребує обговорення.</p>

<p>природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової або позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для споживання природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як основне паливо, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання потужності об'єктів, призначених для транспортування природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p>	<p>Також, пропонується встановити визначення «недоступна потужність» та «доступна потужність», оскільки Кодекс ГТС містить лише поняття «технічна», «вільна» та «розподілена» потужність.</p> <p>Обсяг доступної потужності дорівнює різниці між обсягами технічної потужності та недоступної потужності.</p> <p>При цьому, недоступна потужність – обсяг потужності, який обмежується внаслідок події (дії обставин), яка має вплив на функціонування точки входу/точки виходу.</p> <p style="text-align: center;">АТ «Укргазвидобування»</p> <p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>Для цілей цього пункту під об'єктом, призначеним для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Положення, яке пропонується виключити схваленим проектом постанови НКРЕКП, було внесено постановою НКРЕКП від 04.12.2024 № 2030 у зв'язку з неоднозначним трактування норм як Закону України «Про ринок природного газу», так і постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 в частині необхідності розкриття інсайдерської інформації про нафтогазові свердловини.</p>	<p>Потребує обговорення.</p>
---	--	------------------------------

<p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (LNG) (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного використання потужностей об'єктів, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва, зберігання, транспортування (магістральними трубопроводами), споживання природного газу, або установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів/установок LNG (для об'єктів/установок LNG з технічною потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт));</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного (невичерпного)</p>	<p>Окрім цього, Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Закон України «Про ринок природного газу» одночасно містять різні терміни: «установка, призначена для видобутку/виробництва природного газу» та «об'єкт, призначений для видобутку/виробництва природного газу». В схваленому проекті постанови НКРЕКП використовується термін «об'єкт, призначений для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу».</p> <p>З метою уникнення різного тлумачення та правильно застосування акту НКРЕКП пропонуємо не вилучати дане положення, а привести його у відповідність до норм вищенаведених законів України.</p> <p>Асоціація газовидобувних компаній України 4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є: ... Для цілей цього пункту під об'єктом, призначеним для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p> <p>Обґрунтування Пропонуємо не виключати положення та привести його у відповідність до норм Закону.</p>	<p>Потребує обговорення.</p>
---	--	------------------------------

<p>переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p> <p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>Коментоване положення було внесено до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 постановою НКРЕКП від 04.12.2024 № 2030.</p> <p>Підставами для внесення таких змін, були можливі неоднозначні трактування норм як Закону України «Про ринок природного газу», так і постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 в частині необхідності розкриття інсайдерської інформації про нафтогазові свердловини.</p> <p>Недоцільність ототожнення понять «об'єкт, призначений для видобутку» природного газу» та «свердловини» важливо розглядати в аспекті технологічних особливостей видобутку природного газу, зважаючи, що зі свердловини надходить вуглеводнева сировина, а газ з'являється в процесі підготовки, при цьому свердловини не мають потужностей в розумінні об'єктів для підготовки/виробництва природного газу.</p>	
<p>Положення відсутнє.</p>	<p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або коли зафіксовано факт або подія. При цьому:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, якщо подія або факт, що стосується учасника оптового енергетичного ринку, виникає та/або підтверджується через зовнішні обставини та/або дії інших суб'єктів господарювання, державних органів, тощо; 2) зафіксовано факт або подію, якщо подія або 	<p>Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проекту рішення.</p>

факт виникає безпосередньо під час господарської діяльності учасника оптового енергетичного ринку та стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через внутрішні канали комунікації.

Обґрунтування

Пропонується викласти у новій редакції.

Пропонуються коригування до зазначеного пункту, з огляду на більшу об'єктивність підходу залежно від того, чи факт або подія виникають безпосередньо під час господарської діяльності учасника оптового енергетичного ринку, або ж така подія залежить від зовнішніх обставин та/або дії інших суб'єктів господарювання, державних органів.

Вважається за доцільне відштовхуватися від того, що самі події, які можуть становити інсайдерську інформацію, мають або безпосереднє походження від самого учасника, та обумовлені внутрішніми обставинами – аварія, ремонт, тощо; або ж є наслідком дій інших суб'єктів – як то державний акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, судові рішення, тощо. Крім того, у діючій редакції застосовано ряд достатньо розмитих формулювань, на кшталт «очевидність» події, «невжиття достатніх заходів, які б повинні були вжитися», які не додають правової визначеності такій нормі та залишають місце для неоднозначного трактування її положень.

<p>Положення відсутнє.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку у якого виникає чи може виникнути інсайдерська інформація, для забезпечення безперервності своєї участі у торгах та уникнення звинувачень у прийнятті рішень щодо торгівлі на основі інсайдерської інформації має забезпечити відсутність контакту або передачі інформації між підрозділами, які відповідальні за оприлюднення інсайдерської інформації та підрозділами, що беруть безпосередню участь у торгах пов'язаних з оптовим енергетичним продуктом. Такий учасник оптового енергетичного ринку не повинен зупиняти торгівлю якщо є впевненість у тому, що інсайдерська інформація, яка виникла чи може виникнути не доступна на момент торгів особам, що беруть участь у прийнятті рішень чи наданні рекомендацій щодо торгових операцій на оптових енергетичних ринках.</p>	<p>Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проекту рішення.</p>
----------------------------	--	---

<p>Положення відсутнє.</p>	<p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Оскільки існує надзвичайно обмежений момент у часі для оприлюднення інсайдерської інформації настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації не може бути абстрактний момент у часі коли нібито учасник оптового енергетичного ринку мав дізнатися про таку подію хоча і не знав про неї.</p> <p>Також пропонуємо замість підпунктів 1 та 2 у запропонованій редакції змін зазначити норми, які вносять більшу конкретику щодо питань настання факту або події, що вважається інсайдерською інформацією</p> <p style="text-align: center;">Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>У чинному нормативному полі відсутнє визначення поняття «очевидне», що дає можливість оціночного судження при дослідженні даного питання з боку Регулятора та інших зацікавлених сторін.</p>	<p>Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проекту рішення.</p>
----------------------------	---	---

<p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p> <p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності, незалежно від того, чи впливає такий обов'язок із закону, нормативно-правового акту, установчого документу чи договору.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Відповідно до вимог REMIT, інсайдерська інформація на оптовому енергетичному ринку повинна відповідати чотирьом критеріям передбачених у п. 36² статті 1 ЗУ ПРЄЕ. У керівних посібниках ACER зазначається, що будь-яка наявна інформація у учасника ринку повинна піддаватись перевірці, у частинні належності інформації до інсайдерської, а також подальшого оприлюднення такої інформації на платформах інсайдерської інформації.</p>	<p>Потребує обговорення.</p>
--	--	------------------------------

	<p>Водночас у загальному розумінні інформація наявна в середній енергетичній компанії є внутрішньою інформацією та є власністю такої компанії.</p> <p>Разом із цим, обов'язок працівників щодо нерозголошення та збереження інформації, яка стає їм відомою та/або буде результатом їх роботи у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, виникає в момент працевлаштування (шляхом укладання до трудового договору та/або підписання відповідних зобов'язань щодо збереження інформації).</p> <p>Окремо зауважимо, що згідно із визначених правил приєднання до платформи інсайдерської інформації після підписання договору про оприлюднення інсайдерської інформації, заявник надає інформацію щодо уповноважених представників, які отримують КЕП та мають право оприлюднювати інсайдерську інформацію на платформі. Таким чином, тільки обмежене коло працівників компанії мають права щодо оприлюднення інсайдерської інформації, а інша частина працівників має обов'язок зі збереження такої інформації.</p> <p>Також, звертаємо увагу, що частиною 3 статті 4 Регламенту 1227/2011 (зі змінами) передбачено випадки неоприлюднення інсайдерської інформації, а саме якщо особа, яка отримує інформацію, має обов'язок щодо конфіденційності, незалежно від того, чи впливає такий обов'язок із закону, нормативного акту, статуту чи договору.</p> <p>З метою дотримання правової визначеності та встановлення джерел виникнення зобов'язань у</p>	
--	--	--

	<p>осіб (працівників) на яких покладений обов'язок зі збереження конфіденційності інформації, пропонуємо зазначити, що такі особи (працівники) не будуть залежними від зобов'язання щодо забезпечення одночасного, повного та ефективного оприлюднення розкритої інформації, оскільки вони виконують основне зобов'язання щодо збереження інформації на підставі відповідних документів.</p> <p style="text-align: center;">Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інсайдерської інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Відповідно до положень п. 4.9 Вимог інсайдерська інформація повинна</p>	<p>Пропонується не враховувати.</p> <p>Запропонована НКРЕКП норма повністю відповідає вимогам статей 4(3) REMIT та корелюється зі статтею 3(1)(a) REMIT.</p>
--	--	--

оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.

Таким чином встановлення окремого (меншого) строку для оприлюднення інсайдерської інформації ніж той, що передбачений п. 4.9 Вимог, а саме «одночасно з розкриттям інсайдерської інформації» – порушує права осіб, які володіють інсайдерською інформацією.

Більш того розкриття інсайдерської інформації в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків у відповідності до положень Закону та Вимог **не є порушенням заборон** щодо поводження з інсайдерською інформацією. Таким чином встановлення додаткових обов'язків на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, щодо *«забезпечення одночасного оприлюднення інсайдерської інформації»* є безпідставним та необґрунтованим.

Зважаючи на викладене оприлюднення інсайдерської інформації, розкриття якої відбулось в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків, має здійснюватися у загальному порядку, передбаченому п. 4.9 Вимог.

До другого речення проєкта змін надана редакційна правка для уточнення його положень.

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

Виключити положення або скоригувати:

«У разі **необхідності** розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, **окрім розкриття такої інформації на вимогу державних органів та/або системних операторів**, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після **виявлення факту** ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.

Обґрунтування

По-перше, відповідно до діючих положень п. 2 ч. 2 ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» особам, які володіють інсайдерською інформацією, забороняється розкривати інсайдерську інформацію (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом). Отже, виходячи зі змісту даної норми, якщо

Пропонується не враховувати.

Запропонована НКРЕКП норма повністю відповідає вимогам статті 4(3) REMIT та корелюється зі статтею 3(1)(а) REMIT.

	<p>розкриття здійснюється в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків, то таке розкриття не вважається порушенням встановлених заборон, та, відповідно, не вимагає одночасного оприлюднення.</p> <p>По-друге, запропоновані положення як мінімум потребують коригувань, адже вважається за доцільне:</p> <ul style="list-style-type: none"> – додати слово «необхідності», адже якщо фактичне розкриття вже відбулося, то неможливо забезпечити одночасність її оприлюднення; – не розповсюджувати дію цього пункту на вимоги надання інформації державним органам та/або системним операторам; – оприлюднення інформації у разі ненавмисного розкриття можливе лише після виявлення відповідного факту, адже ненавмисне розкриття може бути не ідентифіковане самим суб'єктом навіть після настання зазначених обставин. <p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації</p>	<p>Пропонується не враховувати.</p> <p>Запропонована НКРЕКП норма повністю відповідає вимогам статті 4(3) REMIT та корелюється зі статтею 3(1)(а) REMIT.</p>
--	---	--

	<p>відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності або якщо розкриття такої інформації здійснено учасником ринку на вимогу органу державної влади, що за законодавством уповноважений запитувати чи отримувати таку інформацію.</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>Необхідно також додати виключення для випадків, коли інформація надається на вимоги АМКУ чи інших органів, наділених повноваженнями вимагати та отримувати таку інформацію.</p> <p style="text-align: center;">АТ «ЕКУ»</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, яка перебуває з ним у трудових відносинах чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу,</p>	<p>Попередньо пропонується врахувати.</p>
--	--	---

	<p>яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропонується скоригувати абзац з метою відповідності нормам трудового законодавства.</p>	
Положення відсутнє	<p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>4.10. Обов'язок учасника оптового енергетичного ринку щодо оприлюднення інсайдерської інформації вважається виконаним, якщо інформація була надана адміністратору платформи з урахуванням строків, визначених пунктом 4.9 цієї глави або у випадках, визначених чинним законодавством, вона оприлюднена на веб-сайті учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Надання учасниками оптових енергетичних ринків інсайдерської інформації згідно інших нормативно-правових актів, які регулюють питання збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформах прозорості ENTSO-E/ ENTSO-G, у тому числі в агрегованій формі, вважається належним виконанням обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Згідно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025, дано визначення «оприлюдненню інсайдерської інформації», під яким розуміється надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженій кількості осіб шляхом</p>	Потребує обговорення.

	<p>розміщення її на платформі інсайдерської інформації або у випадках, визначених законодавством, на своєму веб-сайті <u>та/або платформі прозорості</u> (п. 36⁻³ ч. 1 ст. 1).</p> <p>Крім того, зазначене доповнення обумовлено положеннями ст. 4 (4) Регламенту (ЄС) № 1227/2011:</p> <p><i>«4. Опублікуванням інсайдерської інформації, в тому числі в агрегованій формі, згідно з Регламентом (ЄС) № 714/2009 або Регламентом (ЄС) № 715/2009, чи ухваленими відповідно до них настановами та мережевими кодексами, вважається її одночасне, повне та ефективне публічне розкриття».</i></p>	
4.12. Не оприлюднення інсайдерської інформації через тимчасові технічні проблеми, не звільняють учасника оптового енергетичного ринку від зобов'язань дотримуватися заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією		
4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:		
5.1. Вимоги до осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП), повинні впровадити та підтримувати ефективні		

<p>механізми, заходи та процедури для виявлення операцій з оптовими енергетичними продуктами, що здійснювалися з порушенням встановлених заборон щодо використання інсайдерської інформації або такі операції мають ознаки маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку (далі - підозріла поведінка), у тому числі системи спостереження, а саме:</p>		
<p>5.7. ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі.</p> <p>Якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку є достатні підстави вважати, що така поведінка містить ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов'язані невідкладно, але не пізніше 4 (чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку за формою, що є додатком 1 до Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 1756 (далі - Порядок розслідування).</p>		
<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p>	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p> <p>2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням або</p>	<p>Пропонується не врахувати, оскільки суперечить європейській практиці.</p>

<p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню</p>	<p>одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>...</p> <p>3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>...</p> <p>4) надприбуток або зміна прибутку учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими енергетичними продуктами перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p> <p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;</p>	
---	--	--

операційну діяльність та/або експлуатацію;	<p style="text-align: center;">Обґрунтування</p> <p>У разі якщо учасник ринку забезпечив автоматизацію процесів щодо обробки інформації і це забезпечує можливість зміни поведінки, зокрема, ціни одразу після оприлюднення інсайдерської інформації – це є конкурентною перевагою, а не ознакою порушення. Пропонуємо видалити фразу <i>«або одразу після оприлюднення»</i> з підпунктів 2, 3 та 4 пункту 6.5.</p> <p>Фраза «або зміна прибутку» означає також незначне зменшення прибутку або незначне збільшення, що не може вважатися сигналом, який вказує на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією. Пропонуємо фразу «або зміна прибутку» вилучити.</p> <p style="text-align: center;">Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність</p>	<p>Пропонується викласти в наступній редакції з урахуванням змін до п.4.1:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання,</p>
--	--	---

	<p>та/або експлуатацію;</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Редакційна правка з метою приведення у відповідність до проєкта змін, що пропонуються до п.4.3 та додатку 3 «Примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії» Вимог.</p> <p>АТ «ЕКУ»</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Пропонується з метою ясності зазначити, що об'єкти/установки відносяться до ринку природного газу, а електроустановки – до ринку електричної енергії.</p>	у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;
7.2. При проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, пов'язаних із		

<p>встановленими законами заборами щодо поведження з інсайдерською інформацією, ознаками маніпулювання чи спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, НКРЕКП взаємодіє з Радою регуляторних органів та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства в порядку, визначеному Порядком розслідування зловживань.</p>		
<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події (у тому числі помилкові дії персоналу, які призвели до відключення обладнання, відключеннями всієї потужності електростанції/установки (електроустановки))</p>		

<p>генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).</p> <p>1.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нових установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію;</p> <p>плановим виведенням установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;</p>		
<p>2. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p>		
<p>3. Інсайдерська інформація операторів електроустановок для зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p>	<p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>3. Інсайдерська інформація операторів електроустановок для зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>Обґрунтування</p> <p>Відповідно до визначень із ЗУ «про ринок</p>	<p>Попередньо пропонується врахувати.</p>

<p>3.2. Позапланова недоступність установки (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю електроустановки до роботи; виходом з ладу установки (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів електроустановки для зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення електроустановки; відключеннями електроустановки через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора електроустановки.</p> <p>3.3. Зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із: плановим введенням нової електроустановки; плановим виведенням електроустановки; збільшенням/зменшенням встановленої потужності електроустановки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої електроустановки або її обладнання.</p>	<p>електричної енергії»: установка зберігання енергії - електроустановка, де відбувається зберігання енергії;</p> <p>оператор установки зберігання енергії - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа (крім гідроакумуючих електростанцій), яка здійснює діяльність із зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установки зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установки зберігання енергії;</p>	
<p>4. Інсайдерська інформація операторів електроустановки для зберігання енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора електроустановки для зберігання енергії операційних помилок при здійсненні</p>	<p>Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>4. Інсайдерська інформація операторів електроустановки для зберігання енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора електроустановки для зберігання</p>	<p>Попередньо пропонується врахувати.</p>

<p>господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p>	<p>енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p style="text-align: center;">Обґрунтування Редакційна правка</p>	
<p>5. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>5.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>5.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).</p>		

<p>5.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: зміною дозволеної потужності установки (електроустановки); введенням нової установки (електроустановки) споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; виведенням установки (електроустановки) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; збільшенням/зменшенням встановленої потужності електроустановки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки), якщо це обумовило зміну дозволеної потужності.</p>		
<p>6. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>		
<p>7. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпунктів 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p>		
<p>8. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>		
<p>9. Інсайдерська інформація операторів систем розподілу електричної енергії відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>9.1. Планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи</p>		

розподілу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переобладнанням/обслуговуванням.

9.2. Позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:

повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;

виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;

вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу.

9.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:

плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);

зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;

<p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.</p>		
<p>10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p>		

<p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>		
<p>9. Інсайдерська інформація оператора ринку відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>		
<p>10. Інсайдерська інформація гарантованого покупця відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>		
<p>11. Інсайдерська інформація електропостачальника, трейдера відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>		
<p>Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку природного газ</p>		

<p>1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із виведенням об'єктів в аварійний ремонт, а також унаслідок інших непередбачуваних обставин.</p> <p>1.3. Зміна потужності об'єктів, призначених для підготовки/ видобутку природного газу у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням в експлуатацію нових об'єктів;</p> <p>плановим виведенням з експлуатації діючих об'єктів;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих об'єктів за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення.</p>		
<p>2. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p>		

<p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно з поданим раніше повідомленням про планове введення в експлуатацію нових об'єктів;</p> <p>...</p>		
<p>3. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>...</p> <p>3.3. Зміна потужності газосховищ у зв'язку із: зміною їх технічної потужності; введенням нового об'єкта в експлуатацію або його переоснащення, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; виведенням об'єкта з експлуатації, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючого об'єкта якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ.</p>		
<p>5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>5.1. Планова недоступність об'єктів у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p>		

<p>5.2. Позапланова недоступність об'єктів у зв'язку із виходом з ладу об'єктів-через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів об'єктів споживання, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища.</p> <p>5.3. Зміна потужності об'єктів у зв'язку із: зміною його технічної потужності; введенням нового об'єкта споживання в експлуатацію або його переоснащенням, якщо це обумовило зміну технічної потужності; виведенням об'єкта споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну його технічної потужності; збільшенням/зменшенням потужності об'єкта за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючого об'єкта, якщо це обумовило зміну його технічної потужності.</p>		
<p>9. Інсайдерська інформація оператора газорозподільних систем відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: відсутність доступу до газорозподільної системи об'єктів споживачів, з загальною потужністю установок, призначених для споживання природного газу, яка дорівнює або більше 4700 куб. м/год (50 МВт); інформація щодо обмеження розподілу природного газу, що призвело до порушення нормальних умов життєдіяльності більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p>		

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку та призводять до зупинки установок, призначених для розподілу або споживання природного газу з загальною потужністю яка дорівнює або більша 4700 куб. м/год (50 MWt), або до обмеження розподілу природного газу більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

Вих. 12.05.2025-1
Від 12.05.2025 року

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг**
ВЛАСЕНКУ Ю.М.

Шановний Юрію Миколайовичу!

Асоціація газовидобувних компаній України (надалі – «Асоціація») цим листом засвідчує Вам свою повагу та звертається до Вас з наступного приводу.

30.04.25 на офіційному вебсайті НКРЕКП, з метою одержання зауважень і пропозицій оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» (далі – «проект Постанови»). Відповідно до оприлюдненої інформації зауваження та пропозиції до проекту Постанови приймаються до 12.05.2025 включно.

За результатами аналізу проекту Постанови, Асоціація вважає, що проект Постанови потребує додатково опрацювання. З цією метою надаємо та просимо розглянути зауваження та пропозиції Асоціації, що містяться у Додатку 1.

Заздалегідь дякуємо за розгляд цього Листа та повідомляємо, що Асоціація готова брати участь у будь-яких заходах щодо обговорення вищенаведеного питання відповідно до визначеної процедури!

Додатки:

1. Таблиця зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» на 2 арк.

З повагою,

Виконавчий директор



Артем ПЕТРЕНКО

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>Для цілей цього пункту під об'єктом, призначеним для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>Пропонуємо не виключати положення та привести його у відповідність до норм Закону.</p> <p>Коментоване положення було внесено до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 постановою НКРЕКП від 04.12.2024 № 2030.</p> <p>Підставами для внесення таких змін, були можливі неоднозначні трактування норм як Закону України «Про ринок природного газу», так і постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 в частині необхідності розкриття інсайдерської інформації про нафтогазові свердловини.</p> <p>Недоцільність ототожнення понять «об'єкт, призначений для видобутку» природного газу» та «свердловини» важливо розглядати в аспекті технологічних особливостей видобутку природного газу, зважаючи, що зі свердловини надходить вуглеводнева сировина, а газ з'являється в процесі підготовки, при цьому свердловини не</p>

		мають потужностей в розумінні об'єктів для підготовки/виробництва природного газу.
--	--	--

12.05.2025

Виконавчий директор



Артем ПЕТРЕНКО

№ 01/601 від 12.05.2025

На № _____ від _____

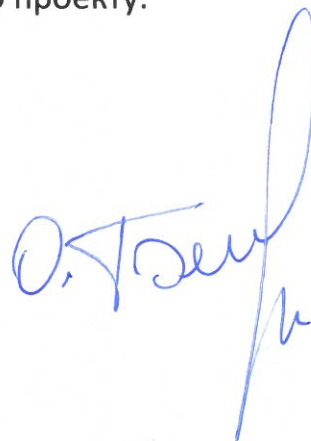
**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 30 квітня цього року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 8 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова



Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Положення діючої редакції	Зміст положень проекту НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»	Обґрунтування пропозицій
Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку			
<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) не застосовуються положення абзацу першого пункту 3.1 глави 3 Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137;</p>	<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p> <p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p>	<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>1) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p> <p>2) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p>	<p>Оскільки норма щодо оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку вже не актуальна, пропонується її вилучити та змінити, відповідно, нумерацію підпунктів у пункті 2.</p>

<i>Положення діючої редакції</i>	<i>Зміст положень проєкту НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування пропозицій</i>
3) адміністраторам платформ інсайдерської інформації: закрити загальний доступ до інформації, поданої учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації; забезпечити безперервний доступ НКРЕКП до даних, розкритих учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації;	3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13 ⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.	3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13 ⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.	
<i>Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>			
4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку	4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку	4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку	
4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні цьому учаснику, або його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник оптового енергетичного ринку чи суб'єкт господарювання, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ	4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/ установки/електроустановки , що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/ установки/електроустановки , що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або		

<i>Положення діючої редакції</i>	<i>Зміст положень проєкту НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування пропозицій</i>
інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137.	експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).	Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації іншому суб'єкту господарювання, на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.	Пропонується передбачити можливість делегування обов'язків щодо оприлюднення інсайдерської інформації іншому суб'єкту господарювання, на підставі відповідного договору. Таке делегування не повинно звільняти учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією, однак надасть можливість залучити третіх осіб до процесу оприлюднення.
4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є: ...	4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є: ...	4.3. Інформацією на ринку електричної енергії, яка підлягає аналізу в контексті її віднесення до інсайдерської інформації, зокрема, є: ...	Пропонуємо уточнити норму першого абзацу пункту 4.3., оскільки інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства визначається учасником ринку на підставі аналізу того, чи може вона вважатися інсайдерською.
4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є: ...	4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є: ...	4.4. Інформацією на ринку природного газу, яка підлягає аналізу в контексті її віднесення до інсайдерської інформації, зокрема, є: ...	Пропонуємо уточнити норму першого абзацу пункту 4.4., оскільки інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства визначається учасником ринку на підставі

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»	Обґрунтування пропозицій
			аналізу того, чи може вона вважатися інсайдерською.
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався <u>або повинен був дізнатися</u> про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався <u>або повинен був дізнатися</u> про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного</p>	<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку у якого виникає чи може виникнути інсайдерська інформація, для забезпечення безперервності своєї участі у торгах та уникнення звинувачень у</p>	<p>Оскільки існує надзвичайно обмежений момент у часі для оприлюднення інсайдерської інформації настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації не може бути абстрактний момент у часі коли нібито учасник оптового енергетичного ринку мав дізнатися про таку подію хоча і не знав про неї.</p> <p>Також пропонуємо замість підпунктів 1 та 2 у запропонованій редакції змін зазначити норми, які вносять більшу конкретику щодо питань настання факту або події, що вважається інсайдерською інформацією.</p>

<i>Положення діючої редакції</i>	<i>Зміст положень проєкту НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування пропозицій</i>
<p>ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p> <p><i>Відсутній</i></p>	<p>ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації</p>	<p>прийнятті рішень щодо торгівлі на основі інсайдерської інформації має забезпечити відсутність контакту або передачі інформації між підрозділами, які відповідальні за оприлюднення інсайдерської інформації та підрозділами, що беруть безпосередню участь у торгах пов'язаних з оптовим енергетичним продуктом. Такий учасник оптового енергетичного ринку не повинен зупиняти торгівлю якщо є впевненість у тому, що інсайдерська інформація, яка виникла чи може виникнути не доступна на момент торгів особам, що беруть участь у прийнятті рішень чи наданні рекомендацій щодо торгових операцій на оптових енергетичних ринках.</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації</p>	

<i>Положення діючої редакції</i>	<i>Зміст положень проєкту НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування пропозицій</i>
<p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку. Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких</p>	<p>учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективно оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p> <p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку. Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких</p>	<p>учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективно оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності або якщо розкриття такої інформації здійснено учасником ринку на вимогу органу державної влади, що за законодавством уповноважений запитувати чи отримувати таку інформацію.</p>	<p>Необхідно також додати виключення для випадків, коли інформація надається на вимоги АМКУ чи інших органів, наділених повноваженнями вимагати та отримувати таку інформацію.</p>

<i>Положення діючої редакції</i>	<i>Зміст положень проєкту НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування пропозицій</i>
стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.	стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.		
<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поведінки з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p> <p>2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням <u>або одразу після оприлюднення</u> інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>...</p> <p>3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням <u>або одразу після оприлюднення</u> інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>...</p> <p>4) надприбуток <u>або зміна прибутку</u> учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими енергетичними продуктами перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p>	<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку заборон щодо поведінки з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p> <p>...</p>	<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку заборон щодо поведінки з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p> <p>2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>...</p> <p>3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>...</p> <p>4) надприбуток або зміна прибутку учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими енергетичними продуктами перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p>	<p>У разі якщо учасник ринку забезпечив автоматизацію процесів щодо обробки інформації і це забезпечує можливість зміни поведінки, зокрема, ціни одразу після оприлюднення інсайдерської інформації – це є конкурентною перевагою, а не ознакою порушення. Пропонуємо видалити фразу «або одразу після оприлюднення» з підпунктів 2, 3 та 4 пункту 6.5.</p> <p>Фраза «або зміна прибутку» означає також незначне зменшення прибутку або незначне збільшення, що не може вважатися сигналом, який вказує на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поведінки з інсайдерською інформацією. Пропонуємо фразу «або зміна прибутку» вилучити.</p>

<i>Положення діючої редакції</i>	<i>Зміст положень проєкту НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування пропозицій</i>
<p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні такому учаснику, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю, чи частково відповідає такий учасник чи суб'єкт господарювання;</p>	<p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановк и, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановк и, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;</p>	<p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановк и, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановк и, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;</p>	

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та
пропозицій до проєкту регуляторного акта*

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на вашу адресу зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 30.04.2025 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-postanovi-nkrekp-vid-27-berezhnya-2024-roku-614>.

Додаток: зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», в 1 прим.

**З повагою,
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність 007/2025 від 03.12.2024)**

Єгор ГРЕЧУШКІН



№1064/25 від 12.05.2025
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

**Пропозиції учасника ринку –
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
(ЄДРПОУ 32984271, ЕІС-код 62X136951590554L)**

**до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
«Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та
прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Редакція АТ «ЕКУ»	Обґрунтування
<i>Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>	<i>Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) не застосовуються положення абзацу першого пункту 3.1 глави 3 Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137;</p> <p>3) адміністраторам платформ інсайдерської інформації:</p>	<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
--	---	-----------------------------------	--

<p>закрити загальний доступ до інформації, поданої учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації;</p> <p>забезпечити безперервний доступ НКРЕКП до даних, розкритих учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації;</p>	<p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>		
--	--	--	--

<p>4) зобов'язання щодо оприлюднення інсайдерської інформації вважається виконаними учасниками оптового енергетичного ринку з моменту розміщення (розкриття) такої інформації на платформах інсайдерської інформації.</p> <p>3. Протягом 30 днів після припинення чи скасування в Україні воєнного стану адміністраторам платформ інсайдерської інформації забезпечити доступ до розкритої на платформах інсайдерської інформації.</p> <p>4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім глави 4 Вимог, яка набирає чинності з 02 липня 2024 року.</p> <p>Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування розкриття (оприлюднення) учасниками оптового енергетичного ринку на</p>	<p>4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p> <p>5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за</p>	<p>Надати докладне тлумачення пропонуваної редакції пункту 4.</p>	
--	--	---	--

<p>платформах інсайдерської інформації здійснюється у тестовому режимі, протягом якого штрафні санкції за невиконання глави 4 Вимог не застосовуються.</p>	<p>днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім глави 4 Вимог, яка набирає чинності з 02 липня 2024 року.</p> <p>Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування розкриття (оприлюднення) учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації здійснюється у тестовому режимі, протягом якого штрафні санкції за невиконання глави 4 Вимог не застосовуються.</p>		
<p><i>Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i></p>	<p><i>Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i></p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>1.2. Ці Вимоги визначають: ... 2) обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку; 3) вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації; ...</p>	<p>1.2. Ці Вимоги визначають: ... 2) заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку; 3) вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації; ...</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

3. Обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку	3. Заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку		
<p>3.1. Порухнення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>1) вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб (в тому числі осіб пов'язаних відносинами контролю), правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується зазначена інсайдерська інформація, з використанням інсайдерської інформації.</p> <p>З метою дотримання обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією особи, які володіють інсайдерською інформацією повинні утримуватися від будь-яких змін або вибіркового відкликання будь-якої (-их) заявки (-ок), розміщеної (-их) до отримання доступу до інсайдерської інформації.</p> <p>2) розголошення, передача інсайдерської інформації або надання доступу до неї іншим особам (крім розкриття інсайдерської інформації в межах</p>	<p>3.1. Порухнення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>1) вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб (в тому числі осіб пов'язаних відносинами контролю), правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується зазначена інсайдерська інформація, з використанням інсайдерської інформації.</p> <p>З метою дотримання заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією особи, які володіють інсайдерською інформацією повинні утримуватися від будь-яких змін або вибіркового відкликання будь-якої (-их) заявки (-ок), розміщеної (-их) до отримання доступу до інсайдерської інформації.</p> <p>2) розкриття інсайдерської інформації (крім оприлюднення або розкриття</p>	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, передбачених законом);</p> <p>3) надання рекомендацій щодо вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація, на основі інсайдерської інформації.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми) продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської</p>	<p>в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p> <p>3) надання на основі інсайдерської інформації рекомендації або спонукання до вчинення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми) продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p>		
--	---	--	--

<p>інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання; не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>	<p>достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання; не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>		
<p>3.2. Обмеження, встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на: ...</p>	<p>3.2. Заборони, встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на: ...</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до: ...</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:</p>	<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до: ...</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку	4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку	<i>Зауваження відсутні</i>	
4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні цьому учаснику, або його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник оптового енергетичного ринку чи суб'єкт господарювання, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137.	4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).	4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).	Пропонується з метою ясності зазначити, що об'єкти/установки відносяться до ринку природного газу, а електроустановки – до ринку електричної енергії.
4.2. Зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації не поширюється на учасників	4.2. Зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації не поширюється на учасників	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>оптового енергетичного ринку, які володіють інсайдерською інформацією стосовно діяльності або об'єктів інших учасників ринку.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку несе відповідальність за порушення встановлених обмежень щодо використання інсайдерської інформації, вказаної в абзаці першому цього пункту.</p>	<p>оптового енергетичного ринку, які володіють інсайдерською інформацією стосовно діяльності або об'єктів інших учасників ринку.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку несе відповідальність за порушення встановлених заборон щодо використання інсайдерської інформації, вказаної в абзаці першому цього пункту.</p>		
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для виробництва електричної енергії (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5%</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>(для установок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для установок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для зберігання електричної енергії (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для споживання електричної енергії (для установок з дозволеною потужністю 68 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p>	<p>(доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з зберігання електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з споживання електричної енергії (для електроустановок з дозволеною потужністю 68 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності</p>		
---	--	--	--

<p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p>	<p>(доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх фізичного (технічного) використання, включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, у разі відсутності резервного</p>		
---	---	--	--

<p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p>	<p>живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>6) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для електроустановок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);</p> <p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими</p>		
---	---	--	--

	енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.		
4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є: 1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу»; 2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше; 3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного	4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є: 1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу»; 2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів , призначених для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>використання установок, призначених для зберігання природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової або позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для споживання природного газу (для установок з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як основне паливо, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання потужності установок, призначених для</p>	<p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для зберігання природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової або позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для споживання природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як основне паливо, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p>		
---	--	--	--

<p>транспортування природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>б) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (LNG) (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання потужностей установок, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва, зберігання, транспортування (магістральними трубопроводами), споживання природного газу, або установок LNG, включаючи</p>	<p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання потужності об'єктів, призначених для транспортування природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>б) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (LNG) (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та</p>		
--	--	--	--

<p>планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з технічною потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт));</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p> <p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>можливості фізичного використання потужностей об'єктів, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва, зберігання, транспортування (магістральними трубопроводами), споживання природного газу, або установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів/установок LNG (для об'єктів/установок LNG з технічною потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт));</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p>		
---	---	--	--

	<p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>		
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p> <p>Відсутній</p>	<p>підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових</p>	<p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, яка перебуває з ним у трудових відносинах чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних</p>	<p>Пропонується скоригувати абзац з метою відповідності нормам трудового законодавства.</p>
--	--	--	---

<p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовується, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p> <p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після</p>	<p>продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовується, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p>	<p>Крім того, пропонується абзац потребує додаткового обговорення.</p>
---	--	---	--

	<p>завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>		
4.12. Не оприлюднення інсайдерської інформації через тимчасові технічні проблеми, не звільняють учасника оптового енергетичного ринку від зобов'язань дотримуватися обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією.	4.12. Не оприлюднення інсайдерської інформації через тимчасові технічні проблеми, не звільняють учасника оптового енергетичного ринку від зобов'язань дотримуватися заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією	<i>Зауваження відсутні</i>	
4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог. НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації	4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття)	<i>Зауваження відсутні</i>	

здійснюється одним із таких способів:	інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:		
5.1. Вимоги до осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП), повинні впровадити та підтримувати ефективні механізми, заходи та процедури для виявлення операцій з оптовими енергетичними продуктами, що здійснювалися з порушенням встановлених обмежень щодо використання інсайдерської інформації або такі операції мають ознаки маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку (далі - підозріла поведінка), у тому числі системи спостереження, а саме:	5.1. Вимоги до осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП), повинні впровадити та підтримувати ефективні механізми, заходи та процедури для виявлення операцій з оптовими енергетичними продуктами, що здійснювалися з порушенням встановлених заборон щодо використання інсайдерської інформації або такі операції мають ознаки маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку (далі - підозріла поведінка), у тому числі системи спостереження, а саме:	<i>Зауваження відсутні</i>	
5.7. ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі. Якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку є достатні підстави вважати, що така поведінка містить ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов'язані невідкладно, але не пізніше 4 (чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої	5.7. ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі. Якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку є достатні підстави вважати, що така поведінка містить ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов'язані невідкладно, але не пізніше 4	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку за формою, що є додатком 1 до Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 1756 (далі - Порядок розслідування).</p>	<p>(чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку за формою, що є додатком 1 до Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 1756 (далі - Порядок розслідування).</p>		
<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією: ...</p> <p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні такому учаснику, його материнській компанії чи</p>	<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією: ...</p> <p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи</p>	<p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку</p>	<p>Пропонується з метою ясності зазначити, що об'єкти/установки відносяться до ринку природного газу, а електроустановки – до ринку електричної енергії.</p>

пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю, чи частково відповідає такий учасник чи суб'єкт господарювання;	об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;	природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки на ринку природного газу, електроустановки на ринку електричної енергії, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;	
7.2. При проведенні розслідувань зловживань на оптовому енергетичному ринку, пов'язаних із встановленими законами обмеженнями щодо поводження з інсайдерською інформацією, ознаками маніпулювання чи спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, НКРЕКП взаємодіє з Радою регуляторних органів та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства в порядку, визначеному Порядком розслідування.	7.2. При проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, пов'язаних із встановленими законами заборонами щодо поводження з інсайдерською інформацією, ознаками маніпулювання чи спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, НКРЕКП взаємодіє з Радою регуляторних органів та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства в порядку, визначеному Порядком розслідування зловживань.	Зауваження відсутні	
		Зауваження відсутні	

Д о д а т о к З д о В и м о г ш о д о з а б е з п е ч е н н я д о б р			
---	--	--	--

О ч е с н о с т і т а п р о з о р о с т і н а о п т о в о м у е н е р г			
--	--	--	--

<p style="text-align: center;">е т и ч н о м у р и н к у</p> <p style="text-align: center;">ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події (у тому числі помилкові дії персоналу, які призвели до відключення</p>	<p style="text-align: center;">ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події (у тому числі помилкові дії персоналу, які призвели до відключення</p>		
---	--	--	--

<p>обладнання, відключеннями всієї потужності електростанції/установки (електроустановки) генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій;</p> <p>інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).</p> <p>1.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: плановим введенням нових установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію; плановим виведенням установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;</p>	<p>обладнання, відключеннями всієї потужності електростанції/установки (електроустановки) генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій;</p> <p>інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).</p> <p>1.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: плановим введенням нових установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію; плановим виведенням установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;</p>		
<p>2. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну</p>	<p>2. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;	потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;		
<p>3. Інсайдерська інформація операторів установки зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням .</p> <p>3.2. Позапланова недоступність установки (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установки до роботи; виходом з ладу установки (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів установки зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установки; відключеннями установки через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установки.</p>	<p>3. Інсайдерська інформація операторів електроустановок для зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>3.2. Позапланова недоступність установки (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю електроустановки до роботи; виходом з ладу установки (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів електроустановки для зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення електроустановки; відключеннями електроустановки через</p>	Зауваження відсутні	

<p>3.3. Зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із: плановим введенням нової установки; плановим виведенням установки; збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки або її обладнання.</p>	<p>знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора електроустановки. 3.3. Зміна потужності установки —(електроустановки) у зв'язку із: плановим введенням нової електроустановки; плановим виведенням електроустановки; збільшенням/зменшенням встановленої потужності електроустановки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої електроустановки або її обладнання.</p>		
<p>4. Інсайдерська інформація операторів установки зберігання енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора установки зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з</p>	<p>4. Інсайдерська інформація операторів електроустановки для зберігання енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора електроустановки для зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

метою забезпечення безпеки постачання;	установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;		
<p>5. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>5.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням .</p> <p>5.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).</p>	<p>5. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>5.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>5.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).</p>	Зауваження відсутні	

<p>5.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: зміною дозволеної потужності установки (електроустановки); введенням нової установки (електроустановки) споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; виведенням установки (електроустановки) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки), якщо це обумовило зміну дозволеної потужності.</p>	<p>5.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: зміною дозволеної потужності установки (електроустановки); введенням нової установки (електроустановки) споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; виведенням установки (електроустановки) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; збільшенням/зменшенням встановленої потужності електроустановки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки), якщо це обумовило зміну дозволеної потужності.</p>		
<p>6. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>6. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>7. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до</p>	<p>7. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до</p>		

підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.	до підпунктів 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.		
8. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	8. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	<i>Зауваження відсутні</i>	
9. Інсайдерська інформація операторів систем розподілу електричної енергії відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог. 9.1. Планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням. 9.2. Позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із: повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу; виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища	9. Інсайдерська інформація операторів систем розподілу електричної енергії відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог. 9.1. Планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням. 9.2. Позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із: повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу; виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>(ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу.</p> <p>9.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.</p>	<p>(ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу.</p> <p>9.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.</p>		
<p>10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до</p>	<p>10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p>	<p>до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати</p>		
--	--	--	--

<p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p>на — онтовий — енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення — про — зміну структури — власності, — яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти — індивідуальної дії, — які приймаються — компетентними органами, що можуть впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення — безпеки постачання;</p> <p>рішення — органів — управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на онтовому енергетичному ринку.</p>		
<p>11. Інсайдерська інформація оператора ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>9. Інсайдерська інформація оператора ринку відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>12. Інсайдерська інформація гарантованого покупця відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>10. Інсайдерська інформація гарантованого покупця відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>13. Інсайдерська інформація електропостачальника, трейдера</p>	<p>11. Інсайдерська інформація електропостачальника, трейдера</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:		

--	--	--	--

<p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку природного газ</p> <p>1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтom/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням .</p>	<p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку природного газ</p> <p>1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтom/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванн ям.</p>		
--	--	--	--

<p>1.2. Позапланова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із виведенням установок в аварійний ремонт, а також унаслідок інших непередбачуваних обставин.</p> <p>1.3. Зміна потужності установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням в експлуатацію нових установок;</p> <p>плановим виведенням з експлуатації діючих установок;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих установок за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення.</p>	<p>1.2. Позапланова недоступність об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із виведенням об'єктів в аварійний ремонт, а також унаслідок інших непередбачуваних обставин.</p> <p>1.3. Зміна потужності об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням в експлуатацію нових об'єктів;</p> <p>плановим виведенням з експлуатації діючих об'єктів;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих об'єктів за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення.</p>		
<p>2. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: повідомлення про затримку введення в експлуатацію установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно з поданим раніше повідомленням про</p>	<p>2. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно з поданим раніше повідомленням</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

планове введення в експлуатацію нових установок; ...	про планове введення в експлуатацію нових об'єктів ; ...		
3. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог. ... 3.3. Зміна потужності газосховищ у зв'язку із: зміною їх технічної потужності; введенням нової установки в експлуатацію або її переоснащення, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; виведенням установки з експлуатації, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; збільшенням/зменшенням потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючої установки якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ.	3. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог. ... 3.3. Зміна потужності газосховищ у зв'язку із: зміною їх технічної потужності; введенням нового об'єкта в експлуатацію або його переоснащення, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; виведенням об'єкта з експлуатації, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючого об'єкта якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ.	<i>Зауваження відсутні</i>	
5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.	5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>5.1. Планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням .</p> <p>5.2. Позапланова недоступність установок у зв'язку із виходом з ладу установок через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок споживання, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища.</p> <p>5.3. Зміна потужності установок у зв'язку із:</p> <p>зміною їх технічної потужності; введенням нової установки споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну технічної потужності; виведенням установки споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну її технічної потужності; збільшенням/зменшенням потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючої установки,</p>	<p>5.1. Планова недоступність об'єктів у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>5.2. Позапланова недоступність об'єктів у зв'язку із виходом з ладу об'єктів-через:</p> <p>1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів об'єктів споживання, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища.</p> <p>5.3. Зміна потужності об'єктів у зв'язку із:</p> <p>зміною його технічної потужності; введенням нового об'єкта споживання в експлуатацію або його переоснащенням, якщо це обумовило зміну технічної потужності; виведенням об'єкта споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну його технічної потужності; збільшенням/зменшенням потужності об'єкта за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи</p>		
---	--	--	--

якщо це обумовило зміну її технічної потужності.	технічного переоснащення діючого об'єкта , якщо це обумовило зміну його технічної потужності.		
<p>9. Інсайдерська інформація оператора газорозподільних систем відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: відсутність доступу до газорозподільної системи об'єктів споживачів, з загальною потужністю установок, призначених для споживання природного газу, яка дорівнює або більше 4700 куб. м/год (50 МВт); інформація щодо обмеження розподілу природного газу, що призвело до порушення нормальних умов життєдіяльності більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби); повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на</p>	<p>9. Інсайдерська інформація оператора газорозподільних систем відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: відсутність доступу до газорозподільної системи об'єктів споживачів, з загальною потужністю установок, призначених для споживання природного газу, яка дорівнює або більше 4700 куб. м/год (50 МВт); інформація щодо обмеження розподілу природного газу, що призвело до порушення нормальних умов життєдіяльності більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби); повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>оптовому енергетичному ринку та призводять до зупинки установок, призначених для розподілу або споживання природного газу з загальною потужністю яка дорівнює або більша 4700 куб. м/год (50 МВт), або до обмеження розподілу природного газу більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p>вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку та призводять до зупинки установок, призначених для розподілу або споживання природного газу з загальною потужністю яка дорівнює або більша 4700 куб. м/год (50 МВт), або до обмеження розподілу природного газу більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з</p>		
---	---	--	--

	метою — забезпечення безпеки постачання; судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.		
--	---	--	--

Начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність 007/2025 від 03.12.2024)

Єгор ГРЕЧУШКІН

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

АТ «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання, оприлюдненого 30 квітня 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614», надає відповідні зауваження та пропозиції.

Додаток на 8 арк.

Тимчасово виконуюча обов'язки
віце-президента

Людмила СМІЛЯНЕЦЬ

Ю. Нікульшин
(044) 277-78-33
y.nikulshin@direkcy.atom.gov.ua



UB
АТ "НАЕК "Енергоатом"
№01-10675/50-вих від 08.05.2025
КЕП: Смілянець Л. А. 08.05.2025 16:00
382367105294AF970400000016660800E3245A03
КЕП: Качуренко В. Ю. 08.05.2025 12:02
382367105294AF9704000000860E570073E5803

Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614
«Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»		
<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p> <p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати наявну інсайдерську</p>	<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p> <p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати (оприлюднювати)</p>	<p>1. ЗУ «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ ПРЄЕ) на підставі змін, внесених Законом України від 14.01.2025 № 4213-IX визначено чітко розмежування понять «оприлюднення» та «розкриття» інсайдерської інформації.</p> <p><u>розкриття інсайдерської інформації</u> – розголошення, передача інсайдерської інформації або надання доступу до неї у будь-який спосіб іншим особам;</p> <p><u>оприлюднення інсайдерської інформації</u> – надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмежений кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації або у випадках, визначених законодавством, на своєму веб-сайті та/або платформі прозорості.</p> <p>Пунктом 13⁵ Прикінцевих та перехідних положень ЗУ ПРЄЕ зобов'язано</p>

<p>інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>адміністраторів платформ інсайдерської інформації закрити загальний доступ до своїх платформ, а учасників оптового енергетичного ринку розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p>Відповідно до положень ЗУ ПРЄЕ учасники оптового енергетичного ринку розміщують інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації шляхом її оприлюднення, а не розкриття.</p> <p>Згідно із Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор здійснює державне регулювання, зокрема, шляхом нормативно-правового регулювання у випадках, коли відповідні повноваження надані йому законом.</p> <p>Відповідно до ч. 4 статті 11¹ ЗУ ПРЄЕ Вимоги до оприлюднення інсайдерської інформації визначаються Регулятором.</p> <p>З урахуванням запропонованих змін до цих Вимоги, з метою приведення положень регуляторного акту у відповідність до норм ЗУ ПРЄЕ, розділом 4 документа визначаються вимоги виключно щодо оприлюднення інсайдерської інформації.</p> <p>З метою уникнення неоднозначного тлумачення положень ЗУ ПРЄЕ щодо одного і того ж предмету застосування</p>
--	--	--

		<p>його норм, відповідно до наданих НКРЕКП прав то обов'язків, вважаємо за доцільне викласти положення проекту постанови НКРЕКП щодо внесення змін до підпункту 2 пункту 2 постановляючої частини з урахуванням правової логіки застосування та виконання норм законодавства.</p> <p>2. Приведення у відповідність до положень п. 13⁵ розділу XVII ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p>
<p>4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p>	<p>4. 1 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, визначеною у розділі «Інша інсайдерська інформація» додатку 2 до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та</p>	<p>Редакційне уточнення.</p>

	комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.	
Відсутній	5. Протягом одного місяця після припинення чи скасування в Україні воєнного стану адміністраторам платформ інсайдерської інформації забезпечити доступ до оприлюдненої на платформах інсайдерської інформації.	Приведення у відповідність до вимог ЗУ ПРЄЕ в частині повноцінного відновлення роботи платформи інсайдерської інформації та доступу до такої інформації учасників оптового енергетичного ринку.
Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку		
<p>3.1. Порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>...</p> <p>2) розкриття інсайдерської інформації (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p> <p>...</p>	<p>3.1. Порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>...</p> <p>2) розкриття інсайдерської інформації шляхом її розголошення, передачі інсайдерської інформації або надання доступу до неї у будь-який спосіб іншим особам (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p> <p>...</p>	<p>Враховуючи що пунктом 3.1 Вимог розкривається зміст дій учасника ринку, які кваліфікуються як заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією пропонується уточнити поняття «розкриття» та привести його у відповідність до вимог ЗУ ПРЄЕ.</p>
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання</p>	<p>З огляду на зміст законодавчої вимоги щодо надання інформації щодо потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання електроустановок пропонується редакційне уточнення, з метою встановлення однозначного трактування учасниками оптового енергетичного ринку</p>

<p>пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p>	<p>пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p> <p>Для цілей цього пункту під електроустановкою слід розуміти самостійну (окрему) одиницю виробництва, перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії, у значенні, наведеному у законі.</p>	<p>поняття «електроустановка» в значенні цих Вимог, виходячи із визначень «електроустановка» та «електростанція», наведених в ЗУ ПРРЕ.</p>
<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>Відсутній</p>	<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>Під здійсненням правочинів (операції), зокрема, на ринку електричної енергії - на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому або балансуєчому ринку та на ринку природного газу - балансуєчі дії та комерційне балансування оператора газотранспортної системи виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одиницях виробництва мається на увазі, можливість учасником оптового енергетичного ринку (виробником) здійснення таких дій до оприлюднення інсайдерської інформації про потужності з виробництва.</p>	<p>Уточнення з метою забезпечення правової визначеності та усунення неоднозначності тлумачення виключень, а саме щодо розуміння правочинів (операції), які можуть здійснюватися учасником оптового енергетичного ринку (виробником) до оприлюднення інформації щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії, враховуючи, що такі правочини здійснені виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одиницях виробництва та лише в обсязі таких фізичних втрат.</p>

<p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах / одиницях виробництва електричної енергії / видобутку (виробництва) природного газу.</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:</p> <p>...</p>	<p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах / одиницях виробництва електричної енергії / видобутку (виробництва) природного газу.</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:</p> <p>...</p>	
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>...</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>...</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено</p>	<p>Відповідно до вимог REMIT, інсайдерська інформація на оптовому енергетичному ринку повинна відповідати чотирьом критеріям передбачених у п. 36² статті 1 ЗУ ПРЄЕ. У керівних посібниках ACER зазначається, що будь-яка наявна інформація у учасника ринку повинна піддаватись перевірці, у частинні належності інформації до інсайдерської, а також подальшого оприлюднення такої інформації на платформах інсайдерської інформації.</p> <p>Водночас у загальному розумінні інформація наявна в середні енергетичної</p>

<p>підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p>	<p>підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності, незалежно від того, чи впливає такий обов'язок із закону, нормативно-правового акту, установчого документу чи договору.</p>	<p>компанії є внутрішньою інформацією та є власністю такої компанії.</p> <p>Разом із цим, обов'язок працівників щодо нерозголошення та збереження інформації, яка стає їм відомою та/або буде результатом їх роботи у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, виникає в момент працевлаштування (шляхом укладання до трудового договору та/або підписання відповідних зобов'язань щодо збереження інформації).</p> <p>Окремо зауважимо, що згідно із визначених правил приєднання до платформи інсайдерської інформації після підписання договору про оприлюднення інсайдерської інформації, заявник надає інформацію щодо уповноважених представників, які отримують КЕП та мають право оприлюднювати інсайдерську інформацію на платформі. Таким чином, тільки обмежене коло працівників компанії мають права щодо оприлюднення інсайдерської інформації, а інша частина працівників має обов'язок зі збереження такої інформації.</p> <p>Також, звертаємо увагу, що частиною 3 статті 4 Регламенту 1227/2011 (зі змінами) передбачено випадки неоприлюднення інсайдерської інформації, а саме якщо особа, яка отримує інформацію, має обов'язок щодо конфіденційності, незалежно від того, чи впливає такий</p>
---	--	---

		<p>обов'язок із закону, нормативного акту, статуту чи договору.</p> <p>З метою дотримання правової визначеності та встановлення джерел виникнення зобов'язань у осіб (працівників) на яких покладений обов'язок зі збереження конфіденційності інформації, пропонуємо зазначити, що такі особи (працівники) не будуть залежними від зобов'язання щодо забезпечення одночасного, повного та ефективного оприлюднення розкритої інформації, оскільки вони виконують основне зобов'язання щодо збереження інформації на підставі відповідних документів.</p>
--	--	---



№ 12/05-05 від 12.05.2025

04116, Україна,
м. Київ, вул. Старокиївська, 14
| +38 (044) 379-29-26
| info@etg.co.ua
| www.etg.co.ua

НКРЕКП

Код ЄДРПОУ: 39369133

03057 м. Київ,

вул. Сім'ї Бродських, 19

Тел.: +380 (44) 204-48-27

E-mail: box@nerc.gov.ua

Шановні колеги!

Відповідно до оприлюдненого 30.04.2025 на офіційному веб-сайті НКРЕКП проекту постанови, що має ознаки регуляторного акту, - зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614, ТОВ «ЕТГ» надає свої зауваження та пропозиції (матеріали надані на електронні адреси zhuravel@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua).

Додаток: зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акту, - зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614, на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор ТОВ «ЕТГ»

Валентин ЄФІМЕНКО

Зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акту, - зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>...</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 75 Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>...</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 75 Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>Уточнення</p>



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Код ЄДРПОУ 23269555
вул. Козельницька, 15
м. Львів, 79026, Україна
тел.: +38 032 239 07 10
факс: +38 032 239 07 17
e-mail: kanc-ze@dtek.com

12.05.2025 82/458
№ _____
На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua
zhuravel@nerc.gov.ua

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

За результатами моніторингу оприлюднення Регулятором на офіційному веб-сайті проектів постанов, що мають ознаки регуляторних актів, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614», за результатами чого сформовані відповідні зауваження та пропозиції щодо її положень.

З огляду на зазначене, Товариство скеровує на адресу НКРЕКП зауваження та пропозиції щодо вищезазначеного проекту постанови та просить їх врахувати під час формування остаточної редакції постанови.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» на 9 арк. в 1 прим.

**В.о. головного виконавчого директора
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**

О.О. Івахів

Зауваження та пропозиції
до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
від 27 березня 2024 року № 614»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»		
3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 75 Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 135 Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.	3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації та невиконання затверджених Регулятором вимог щодо оприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13 ⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.	Згідно положень пункту 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пункту 13 ⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» на час дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції не можуть бути застосовані ані за неоприлюднення відповідної інформації, ані за її оприлюднення із порушенням встановлених Регулятором вимог щодо оприлюднення такої інсайдерської інформації. Таким чином, пропонується здійснити відповідне уточнення із метою юридичної синхронізації положень Закону із нормами постанови НКРЕКП. Крім того, пропонується редакційне уточнення щодо посилання на пункт Закону України «Про ринок електричної енергії», зазначивши відповідний розділ, який містить цей пункт, з метою коректного викладення норми з точки зору юридичної техніки.
4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо	4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо	По-перше, пропонується деякі редакційні уточнення, з метою врахування визначених у Вимогах доброчесності особливостей щодо потужностей різних видів та формулювань по

<p>доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p>	<p>доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) та споживання (із дозволеною потужністю 68 МВт або більше), а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу (із встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) та більше) та споживання (для установок з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) та більше), або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p>	<p>потужностях, релевантних саме для тих чи інших категорій учасників оптового енергетичного ринку.</p> <p>По-друге, не зрозуміло, чому така інформація, що стосується саме потужностей, повинна подаватися згідно додатку 2 «Інша інсайдерська інформація», та яка мета подання такого ТРП, з огляду на що, сам концепт такої норми потребує додаткового обговорення під час відкритих слухань.</p>
<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>1) правочинів (операцій), здійснених під час виконання зобов'язань із купівлі/продажу відповідно до оптових енергетичних продуктів, якщо ці правочини (операції) є результатом укладення торговельних операцій з купівлі - продажу або подання пропозицій на купівлю - продаж відповідно до оптових енергетичних продуктів до моменту отримання доступу (володіння) до інсайдерської інформації. Учасник оптового енергетичного ринку зобов'язаний не вносити зміни до таких правочинів (операцій) в частині ціни, умов розрахунків та штрафних санкцій, обсягу, строків та інших умов переходу права власності на природний газ/електричну енергію або вибіркове відкликання заявок на купівлю - продаж відповідно до оптових енергетичних продуктів після отримання доступу до інсайдерської інформації;</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які</p>	<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>1) правочинів (операцій), здійснених під час виконання зобов'язань із купівлі/продажу відповідно до оптових енергетичних продуктів, якщо ці правочини (операції) є результатом укладення торговельних операцій з купівлі - продажу або подання пропозицій на купівлю - продаж відповідно до оптових енергетичних продуктів до моменту отримання доступу (володіння) до інсайдерської інформації. Учасник оптового енергетичного ринку зобов'язаний не вносити зміни до таких правочинів (операцій) в частині ціни, умов розрахунків та штрафних санкцій, обсягу, строків та інших умов переходу права власності на природний газ/електричну енергію або вибіркове відкликання заявок на купівлю - продаж відповідно до оптових енергетичних продуктів після отримання доступу до інсайдерської інформації;</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які</p>	<p>Пропонується даний абзац перемістити вище, адже його дія фактично поширюється на перший зазначений випадок - покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва.</p> <p>Виконання оперативних диспетчерських команд і розпоряджень оператора системи передачі не обумовлює фізичну (технічну) недоступність, а, отже, не потребує подання жодних повідомлень про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації.</p>



провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:

правочини (операції) здійснені виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва, які можуть призвести до неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань, і лише в обсязі таких фізичних втрат. Таке звільнення застосовується, якщо в учасника оптового енергетичного ринку відсутні інші активи, за рахунок яких можливо покрити такі фізичні втрати, або можливість їх покриття: щодо ринку електричної енергії - на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому або балансуєчому ринку; щодо ринку природного газу - балансуєчі дії та комерційне балансування оператора газотранспортної системи;

правочини (операції) здійснені за погодженням (у рамках договорів) з оператором системи передачі (у тому числі за його оперативними диспетчерськими командами і розпорядженнями) з метою дотримання вимог безпечної та надійної роботи системи/з оператором газотранспортної системи з метою забезпечення безпечної та безперебійної роботи газотранспортної системи.

~~У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв~~

провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:

правочини (операції) здійснені виключно з метою покриття фізичних втрат внаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва, які можуть призвести до неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань, і лише в обсязі таких фізичних втрат. Таке звільнення застосовується, якщо в учасника оптового енергетичного ринку відсутні інші активи, за рахунок яких можливо покрити такі фізичні втрати, або можливість їх покриття: щодо ринку електричної енергії - на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому або балансуєчому ринку; щодо ринку природного газу - балансуєчі дії та комерційне балансування оператора газотранспортної системи;

У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу.

правочини (операції) здійснені за погодженням (у рамках договорів) з оператором системи передачі (у тому числі за його оперативними диспетчерськими командами і розпорядженнями) з метою дотримання вимог безпечної та надійної роботи системи/з оператором газотранспортної системи з

у системах/одиницях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу.	метою забезпечення безпечної та безперебійної роботи газотранспортної системи.	
<p>4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).</p>	<p>4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам, зокрема, материнській компанії, пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, стороні, відповідальній за баланс, стороні, відповідальній за добовий небаланс групи на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>Пропонується виключити дефініцію «об'єкти», адже у діючій редакції ч. 4 ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно змін, внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025, такий термін не застосовується, а одночасне використання визначень «об'єкт», «електроустановка», «установка» лише додасть неоднозначності у розумінні та трактуванні цієї норми, що обумовить негативні наслідки при правозастосуванні такого положення.</p> <p>Якщо дефініція «об'єкти» додана для застосування саме для потужностей на ринку природного газу, тоді пропонується чітко розмежувати визначення, застосувавши наступний підхід:</p> <p>«газові об'єкти та установки/електроустановки», який необхідно екстраполювати на всі відповідні випадки по тексту.</p> <p>Крім того, пропонується додати можливість делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам, що не тільки не суперечить положенням Регламенту ЄС № 1227/2011, але і відповідає підходам, які застосовані у постанові НКРЕКП № 618 щодо подання звітності по господарсько-торгівельним операціям, та передбачають можливість такого делегування.</p>
4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:	4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії на оптовому енергетичному ринку , зокрема, є:	Пропонується привести у відповідність із формулюваннями оновленої редакції ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної



		енергії» згідно змін, внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025.
2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);	2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт), від кожного попереднього випадку зміни потужності;	<p>Діюча редакція ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачає визначення Регулятором меж зміни величин доступної та недоступної потужності задля ідентифікації інформації як інсайдерської. Регулятором встановлено порогові значення щодо зміни потужності у вигляді коливання більше ніж на 5 % / 20 МВт, в залежності від встановленої потужності виробництва. Вищенаведене порогове значення корелює із положеннями п.п. 7 п. 4.3. глави 4 Вимог доброчесності, які закріплюють, що інформація щодо потужності, яка самостійно визначається учасником оптового енергетичного ринку, стосується лише установок, встановлена/дозволена потужність яких дорівнює або більше 20 МВт. Не викликає сумнівів необхідність оприлюднення інформації, у разі повної недоступності установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше.</p> <p>В той же час, існують ситуації за яких наявні систематичні мінливі (на відміну від сталої, що може бути зумовлена збільшенням/зменшенням встановленої потужності, чи введенням/виведенням з експлуатації таких установок) зміни доступної потужності таких установок, виходячи із технічного стану енергоблоку (наявність окремих дефектів у певного обладнання, сезонні обмеження, зміна якості палива, тощо). Існуюча редакція пункту фактично дозволяю лише одноразово застосувати порогове значення при зміні потужності, після чого, будь-</p>

		<p>яка зміна, навіть у 1 МВт потребуватиме додаткового оприлюднення інформації.</p> <p>З огляду на зазначене, пропонується скоригувати положення пункту, зазначивши, що порогові значення у вигляді змін у доступності більше ніж на 5 % / 20 МВт застосовуються відносно кожного попереднього випадку зміни потужності, по якому інформація вже подана як інсайдерська.</p> <p>Зазначена пропозиція релевантна для всіх пунктів, що стосуються потужностей.</p>
<p>б) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для електроустановок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);</p>	<p>б) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для електроустановок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);</p>	<p>Діюча редакція Закону України «Про ринок електричної енергії» згідно змін, внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025, передбачає уточнення положень щодо споживачів, на яких розповсюджуються норми Remit.</p> <p>Так, до оптових енергетичних продуктів наразі віднесено договори про постачання електричної енергії або природного газу з дозволеною потужністю споживання за договором з оператором системи розподілу/передачі або з номінальною потужністю споживання за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи, що дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання об'єкта споживача (цілодобове споживання протягом року).</p> <p>Таким чином, реєстрація у оптовому енергетичному ринку підлягають лише кінцеві споживачі, які мають у своєму складі електроустановки (об'єкти), що спроможні споживати 600 ГВт·год на рік та більше при</p>



		<p>максимальній виробничій потужності споживання об'єкта споживача (цілодобове споживання протягом року), що дорівнює 68 МВт дозволеної потужності.</p> <p>Отже, такі споживачі зобов'язані оприлюднювати інсайдерську інформацію згідно підпункту 4 пункту 4.3 глави 4 Вимог доброчесності, а споживачі, які мають електроустановки із дозволеною потужністю менше 68 МВт, не повинні реєструватися у оптовому енергетичному ринку, та, відповідно, не можуть мати зобов'язань щодо оприлюднення інформації щодо таких установок.</p>
<p>4.9.</p> <p>...</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p>	<p>4.9.</p> <p>...</p> <p>Виключити положення <i>або скоригувати</i></p> <p>«У разі необхідності розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, окрім розкриття такої інформації на вимогу державних органів та/або системних операторів, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після виявлення факту ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p>	<p>По-перше, відповідно до діючих положень п. 2 ч. 2 ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» особам, які володіють інсайдерською інформацією, забороняється розкривати інсайдерську інформацію (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом).</p> <p>Отже, виходячи зі змісту даної норми, якщо розкриття здійснюється в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків, то таке розкриття не вважається порушенням встановлених заборон, та, відповідно, не вимагає одночасного оприлюднення.</p> <p>По-друге, запропоновані положення як мінімум потребують коригувань, адже вважається за доцільне:</p> <p>– додати слово «необхідності», адже якщо фактичне розкриття вже відбулося, то неможливо забезпечити одночасність її оприлюднення;</p>

		<p>– не розповсюджувати дію цього пункту на вимоги надання інформації державним органам та/або системним операторам;</p> <p>– оприлюднення інформації у разі ненавмисного розкриття можливе лише після виявлення відповідного факту, адже ненавмисне розкриття може бути не ідентифіковане самим суб'єктом навіть після настання зазначених обставин.</p>
<p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p>	<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або коли зафіксовано факт або подія. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, якщо подія або факт, що стосується учасника оптового енергетичного ринку, виникає та/або підтверджується через зовнішні обставини та/або дії інших суб'єктів господарювання, державних органів, тощо;</p> <p>2) зафіксовано факт або подію, якщо подія або факт виникає безпосередньо під час господарської діяльності учасника оптового енергетичного ринку та стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через внутрішні канали комунікації.</p>	<p>Пропонується викласти у новій редакції.</p> <p>Пропонуються коригування до зазначеного пункту, з огляду на більшу об'єктивність підходу залежно від того, чи факт або подія виникають безпосередньо під час господарської діяльності учасника оптового енергетичного ринку, або ж така подія залежить від зовнішніх обставин та/або дії інших суб'єктів господарювання, державних органів.</p> <p>Вважається за доцільне відштовхуватися від того, що самі події, які можуть становити інсайдерську інформацію, мають або безпосереднє походження від самого учасника, та обумовлені внутрішніми обставинами – аварія, ремонт, тощо; або ж є наслідком дій інших суб'єктів – як то державний акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, судові рішення, тощо.</p> <p>Крім того, у діючій редакції застосовано ряд достатньо розмитих формулювань, на кшталт «очевидність» події, «невжиття достатніх заходів, які б повинні були вжитися», які не додають правової визначеності такий нормі та залишають місце для неоднозначного трактування її положень.</p>

<p>4.10. Обов'язок учасника оптового енергетичного ринку щодо оприлюднення інсайдерської інформації вважається виконаним, якщо інформація була надана адміністратору платформи з урахуванням строків, визначених пунктом 4.9 цієї глави або у випадках, визначених чинним законодавством, вона оприлюднена на веб-сайті учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p>4.10. Обов'язок учасника оптового енергетичного ринку щодо оприлюднення інсайдерської інформації вважається виконаним, якщо інформація була надана адміністратору платформи з урахуванням строків, визначених пунктом 4.9 цієї глави або у випадках, визначених чинним законодавством, вона оприлюднена на веб-сайті учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Надання учасниками оптових енергетичних ринків інсайдерської інформації згідно інших нормативно-правових актів, які регулюють питання збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформах прозорості ENTSO-E/ ENTSO-G, у тому числі в агрегованій формі, вважається належним виконанням обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації.</p>	<p>Згідно змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», внесених Законом України № 4213-IX від 14.01.2025, дано визначення «оприлюдненню інсайдерської інформації», під яким розуміється надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації або у випадках, визначених законодавством, на своєму веб-сайті <u>та/або платформі прозорості</u> (п. 36⁻³ ч. 1 ст. 1).</p> <p>Крім того, зазначене доповнення обумовлено положеннями ст. 4 (4) Регламенту (ЄС) № 1227/2011:</p> <p><i>«4. Опублікуванням інсайдерської інформації, в тому числі в агрегованій формі, згідно з Регламентом (ЄС) № 714/2009 або Регламентом (ЄС) № 715/2009, чи ухваленими відповідно до них настановами та мережевими кодексами, вважається її одночасне, повне та ефективне публічне розкриття».</i></p>
--	---	--

Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
e-mail: zhuravel@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Пропозиції до проекту Змін
до акта Регулятора

30 квітня 2025 року Регулятором на офіційному вебсайті було розміщено повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614»¹.

Відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» надає свої пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614».

Додаток: вищезгадане за текстом на 3 арк.

В.о. директора комерційного

Віра ПРИЙМАК

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-postanovi-nkrekp-vid-27-bereznia-2024-roku-614>

Додаток

до листа ТОВ «Оператор ГТС України»

від 12.05.2025 № ТОВВИХ-25-_____

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614»


Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614»		
3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13 ⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.	3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів одного місяця після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13 ⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.	Правка пропонується з метою приведення формулювань проекту постанови Регулятора до положень, визначених пунктом 7 ⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13 ⁵ розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії».
4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, чи споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку	4. До 31 грудня календарного року (включно), в якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, чи споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою	<p>Пропонується виключити необхідність створення таких ТРП для Оператора ГТС, оскільки інформація про вільні потужності доступна учасникам ринку для можливості замовлення необхідних обсягів потужності для транспортування природного газу.</p> <p>Надаємо посилання на офіційний вебсайт ОГТСУ, де відображена така інформація: https://tsoua.com/prozorist/vilni-potuzhnosti/.</p> <p>Крім цього, інформація про обсяги потужності точок міждержавного з'єднання, доступні до розподілу, відображені на аукціонних платформах розподілу потужності (платформи GSA та RBP).</p> <p>Вищенаведена інформація оновлюється щодобова з огляду на тривалість продуктів (day-ahead та within-day).</p>

<p>функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p> <p>...</p>	<p>Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p> <p>У випадку, якщо воєнний стан в Україні припинено чи скасовано після 01 грудня, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності у місячний строк з дня, наступного за днем припинення чи скасування воєнного стану в Україні.</p>	<p>Також, Оператор ГТС має приблизно 800 точок входу/виходу, щодо яких необхідно здійснювати розміщення ТРП. Розміщення інформації щодо такої кількості точок зробить Платформу інсайдерською інформації важкою для проведення аналітичної роботи суб'єктами ринку.</p> <p>Крім цього, розміщення близько 800 ТРП потребує значного людського ресурсу для своєчасного розміщення ТРП та з метою уникнення помилок, спричинених людським фактором.</p>
<p>Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614</p>		
<p>4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку</p>		
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);</p> <p>...</p>		<p>Пропонується додати визначення для поняття (терміну) <i>«фізичне (технічне) використання електроустановок»</i> з метою однакового розуміння поняття (терміну) учасниками оптового енергетичного ринку та Регулятором.</p>
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання потужності об'єктів,</p>		<p>1. Пропонується додати визначення для поняття (терміну) <i>«фізичне (технічне) використання об'єктів»</i> з метою однакового розуміння поняття (терміну) учасниками оптового енергетичного ринку та Регулятором.</p>

<p>призначених для транспортування природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>...</p>		<p>Наприклад, Оператор ГТС шляхом оприлюднення на своєму офіційному вебсайті надає суб'єктам ринку інформацію про технічну, вільну та розподілену потужність конкретної точки входу або точки виходу, яка замовляється замовником послуг транспортування.</p> <p>У такому випадку, для замовників є показовим саме параметри точки входу та/або точки виходу в розрізі технічної, вільної та розподіленої потужності.</p> <p>2. Також, пропонується встановити визначення «недоступна потужність» та «доступна потужність», оскільки Кодекс ГТС містить лише поняття «технічна», «вільна» та «розподілена» потужність.</p> <p>Обсяг доступної потужності дорівнює різниці між обсягами технічної потужності та недоступної потужності.</p> <p>При цьому, недоступна потужність – обсяг потужності, який обмежується внаслідок події (дії обставин), яка має вплив на функціонування точки входу/точки виходу.</p>
---	--	---

«12» травня 2025 року

В.о. директора комерційного
(посада)


(підпис)

Віра ПРИЙМАК
(Ім'я та прізвище)



Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна
Тел.: +38 050 2232996
e-mail: info@uwea.com.ua
<https://uwea.com.ua>

**Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

*Вих.№ 49-05/2025
від 12 травня 2025 року*

*Щодо внесення змін до Вимог щодо забезпечення
добросовісності та прозорості на оптовому
енергетичному ринку*

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує понад 100 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Компанії-члени УВЕА детально проаналізували проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» («**Проект**») і пропонують внести зміни до Проєкту (додаток 1 до цього листа).

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додатки:

Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» на 23 сторінках.

**З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА**

**Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП,
«Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та
прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ПРОПОЗИЦІЇ УВЕА	ОБҐРУНТУВАННЯ
<i>Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>	<i>Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>		
<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) не застосовуються положення абзацу першого пункту 3.1 глави 3 Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137;</p> <p>3) адміністраторам платформ інсайдерської інформації:</p> <p>закрити загальний доступ до інформації, поданої учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації;</p> <p>забезпечити безперервний доступ НКРЕКП до даних, розкритих учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації;</p>	<p>...</p> <p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування:</p> <p>1) оприлюднення інсайдерської інформації на вебсайтах учасників оптового енергетичного ринку здійснюється з урахуванням вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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»;</p> <p>2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов'язані закрити загальний доступ до своїх платформ;</p> <p>3) учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.</p> <p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>3. Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування штрафні санкції за неоприлюднення інсайдерської інформації, визначеної пунктом 7⁵ Розділу VII Закону України «Про ринок природного газу» та пунктом 13⁵ частиною першою статті 11⁴ Закону України «Про ринок електричної енергії», не застосовуються.</p>	<p>Пунктом 13-5 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) визначено, що під час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року N 64/2022 "Про введення воєнного стану в Україні", затвердженим Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року N 2102-IX, та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування <u>обов'язок щодо оприлюднення учасниками оптового енергетичного ринку інсайдерської інформації та заборони щодо поводження з нею не поширюються на інформацію:</u></p>

<p>4) зобов'язання щодо оприлюднення інсайдерської інформації вважається виконаними учасниками оптового енергетичного ринку з моменту розміщення (розкриття) такої інформації на платформах інсайдерської інформації.</p> <p>3. Протягом 30 днів після припинення чи скасування в Україні воєнного стану адміністраторам платформ інсайдерської інформації забезпечити доступ до розкритої на платформах інсайдерської інформації.</p> <p>4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім глави 4 Вимог, яка набирає чинності з 02 липня 2024 року.</p> <p>Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування розкриття (оприлюднення) учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації здійснюється у тестовому режимі, протягом якого штрафні санкції за невиконання глави 4 Вимог не застосовуються.</p>	<p>4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.</p> <p>5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім глави 4 Вимог, яка набирає чинності з 02 липня 2024 року.</p> <p>Установити, що на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування розкриття (оприлюднення) учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації здійснюється у тестовому режимі, протягом якого штрафні санкції за невиконання глави 4 Вимог не застосовуються.</p>		<p><u>передбачену пунктом 2 частини першої статті 11-1 цього Закону;</u></p> <p>визначену Регулятором як така, що в умовах воєнного стану не підлягає оприлюдненню та/або віднесена до інформації з обмеженим доступом.</p> <p>Протягом строку, визначеного абзацом першим цього пункту, <u>штрафні санкції за невиконання вимог щодо оприлюднення такої інсайдерської інформації, затверджених Регулятором, не застосовуються.</u></p> <p>Водночас поза увагою законодавця залишилась інформація, зазначена у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону, а саме: інформація, оприлюднення якої вимагається відповідно до цього Закону, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, прийнятих відповідно до цього Закону, та згідно з умовами договорів на оптовому енергетичному ринку і яка може істотно вплинути на ринкові ціни оптових енергетичних продуктів;</p> <p>інша інформація, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку, і яка може істотно вплинути на ринкові ціни оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Тобто відповідно до положень Закону у учасників оптового енергетичного ринку наразі існує обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації, зазначеної у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону, та відповідно до них можуть бути застосовані штрафні санкції у випадку невиконання такого обов'язку.</p> <p>При цьому положеннями Закону визначено, що «оприлюдненням інсайдерської інформації» є надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженим кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації.</p> <p>Таким чином оскільки адміністратори</p>
--	--	--	---

			<p>платформ інсайдерської інформації, на виконання вимог Закону, наразі закрили загальний доступ до відповідних платформ, учасники оптового енергетичного ринку формально позбавлені можливості здійснити «оприлюднення інсайдерської інформації» (у тому числі зазначеної у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону), тобто надати доступ до відповідної інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації.</p> <p>Враховуючи зазначене запропоновані пропозиції покликані усунути прогалини у законодавстві та запобігти можливості несправедливого застосування штрафних санкцій до учасників оптового енергетичного ринку за неоприлюднення інсайдерської інформації, зазначеної у пунктах 1 та 3 частини першої статті 11-1 Закону, оскільки формально вони позбавлені можливості здійснити її «оприлюднення» – тобто надати доступ до неї необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації.</p>
<i>Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>	<i>Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i>		
<p>1.2. Ці Вимоги визначають:</p> <p>...</p> <p>2) обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>3) вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;</p> <p>...</p>	<p>1.2. Ці Вимоги визначають:</p> <p>...</p> <p>2) заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>3) вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;</p> <p>...</p>		
3. Обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку	3. Заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку		
<p>3.1. Порушення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>1) вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб (в тому числі осіб пов'язаних відносинами контролю), правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується зазначена</p>	<p>3.1. Порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>1) вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб (в тому числі осіб пов'язаних відносинами контролю), правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується зазначена</p>		

<p>інсайдерська інформація, з використанням інсайдерської інформації.</p> <p>З метою дотримання обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією особи, які володіють інсайдерською інформацією повинні утримуватися від будь-яких змін або вибіркового відкликання будь-якої (-их) заявки (-ок), розміщеної (-их) до отримання доступу до інсайдерської інформації.</p> <p>2) розголошення, передача інсайдерської інформації або надання доступу до неї іншим особам (крім розкриття інсайдерської інформації в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, передбачених законом);</p> <p>3) надання рекомендацій щодо вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація, на основі інсайдерської інформації.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми) продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання;</p> <p>не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>	<p>інсайдерська інформація, з використанням інсайдерської інформації.</p> <p>З метою дотримання заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією особи, які володіють інсайдерською інформацією повинні утримуватися від будь-яких змін або вибіркового відкликання будь-якої (-их) заявки (-ок), розміщеної (-их) до отримання доступу до інсайдерської інформації.</p> <p>2) розкриття інсайдерської інформації (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p> <p>3) надання на основі інсайдерської інформації рекомендацій або спонукання до вчинення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми) продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання;</p> <p>не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>	<p>2) розкриття інсайдерської інформації (крім оприлюднення—або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків та в інших випадках, визначених законом);</p>	<p><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії», оприлюднення інсайдерської інформації - надання учасником оптового енергетичного ринку доступу до інсайдерської інформації необмеженій кількості осіб шляхом розміщення її на платформі інсайдерської інформації або у випадках, визначених законодавством, на своєму веб-сайті та/або платформі прозорості; Тобто оприлюднення не може бути вужчим за розкриття.</i></p>
---	---	---	---

3.2. Обмеження, встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на: ...	3.2. Заборони , встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на: ...		
3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до: ... Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:	3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до: ... Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:	3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до: ... Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) оприлюднення інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:	Редакційна правка. Чинне законодавство не дає роз'яснення поняття «опублікування» інсайдерської інформації. В положеннях Закону лише закріплені визначення «оприлюднення» та «розкриття» інсайдерської інформації. Вказана пропозиція до проекту змін покликана запобігти у майбутньому неправильному трактуванню положень Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (далі – Вимоги).
4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку	4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку		
4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні цьому учаснику, або його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник оптового енергетичного ринку чи суб'єкт господарювання, зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137.	4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/ установки/електроустановки , що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку , а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки , що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію , зобов'язаний оприлюднювати (розкривати) її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок).	4.1. Учасник оптового енергетичного ринку, який володіє інсайдерською інформацією про господарську діяльність чи об'єкти/ установки /електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/ установки /електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію, зобов'язаний оприлюднювати її відповідно до вимог Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137 (далі – Порядок). Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам на підставі відповідного договору, при цьому відповідальність за поводження з інсайдерською інформацією несе виключно учасник оптового енергетичного ринку, який має обов'язок оприлюднення інсайдерської інформації.	Редакційна правка з метою приведення у відповідність до проекту змін, що пропонуються до п.4.3 та додатку 3 «Примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії» Вимог. <i>Пропонується врахувати досвід країн ЄС та передбачити можливість учасників ринку делегувати зобов'язання по оприлюдненню інсайдерської інформації третім особам при умові відповідного договірної оформлення та збереження відповідальності за особою, яка зобов'язана оприлюднювати таку інформацію.</i>
4.2. Зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації не поширюється на учасників оптового	4.2. Зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації не поширюється на учасників оптового		

енергетичного ринку, які володіють інсайдерською інформацією стосовно діяльності або об'єктів інших учасників ринку. Учасник оптового енергетичного ринку несе відповідальність за порушення встановлених обмежень щодо використання інсайдерської інформації, вказаної в абзаці першому цього пункту.	енергетичного ринку, які володіють інсайдерською інформацією стосовно діяльності або об'єктів інших учасників ринку. Учасник оптового енергетичного ринку несе відповідальність за порушення встановлених заборон щодо використання інсайдерської інформації, вказаної в абзаці першому цього пункту.		
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для виробництва електричної енергії (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для установок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для установок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для зберігання електричної енергії (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для споживання електричної енергії (для установок з дозволеною потужністю 68 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з виробництва електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5% (для електроустановок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для електроустановок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з зберігання електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з споживання електричної енергії (для електроустановок з дозволеною потужністю 68 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p>	<p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (електроустановок) з зберігання електричної енергії (для електроустановок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p>	<p><i>Приведено у відповідність до визначення в ЗВ «Про ринок електричної енергії»</i></p>

<p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p>	<p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх фізичного (технічного) використання, включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;</p> <p>6) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для електроустановок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);</p> <p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p>	<p>7) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 6 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.</p>	<p>Редакційна правка</p>
---	---	--	--------------------------

<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для зберігання природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової або позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для споживання природного газу (для установок з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як основне паливо, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання потужності установок, призначених для транспортування природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової</p>	<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>1) інформація, яка має бути оприлюднена відповідно до вимог законодавства, що передбачено пунктом 1 частини першої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу»;</p> <p>2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для зберігання природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової або позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання об'єктів, призначених для споживання природного газу (для об'єктів з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як основне паливо, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;</p> <p>5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання потужності об'єктів, призначених для транспортування природного газу (для</p>		
---	---	--	--

<p>недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 MBт) та більше;</p> <p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (LNG) (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 MBт) або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 MBт) та більше;</p> <p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання потужностей установок, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва, зберігання, транспортування (магістральними трубопроводами), споживання природного газу, або установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з технічною потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 MBт));</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p> <p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>об'єктів з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 MBт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 MBт) та більше;</p> <p>6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного (технічного) використання установок (LNG) (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 MBт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 MBт) та більше;</p> <p>7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості фізичного використання потужностей об'єктів, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва, зберігання, транспортування (магістральними трубопроводами), споживання природного газу, або установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів/установок LNG (для об'єктів/установок LNG з технічною потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 MBт));</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 - 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p> <p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>		
---	---	--	--

<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був взяти.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p> <p>Відсутній</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був взяти.</p> <p>Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої</p>	<p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був взяти.</p> <p>У разі розкриття самим учасником ринку або особою, що працює на нього чи діє від його імені, інсайдерської інформації щодо оптових енергетичних продуктів у ході виконання їхніх професійних, трудових (службових) обов'язків, як передбачено підпунктом 2 пункту 3.1 глави 3 цих Вимог, такий учасник оптового енергетичного ринку або особа повинні забезпечити одночасне, повне та ефективне оприлюднення такої розкритої інформації. У разі ненавмисного розкриття інсайдерської інформації учасник ринку зобов'язаний забезпечити повне та ефективне оприлюднення такої інформації відповідно до</p>	<p>У чинному нормативному полі відсутнє визначення поняття «очевидне», що дає можливість оціночного судження при дослідженні даного питання з боку Регулятора та інших зацікавлених сторін.</p> <p>Відповідно до положень п. 4.9 Вимог інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Таким чином встановлення окремого (меншого) строку для оприлюднення інсайдерської інформації ніж той, що передбачений п. 4.9 Вимог, а саме «одночасно з розкриттям інсайдерської інформації» —</p>
---	--	--	---

<p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>інформації відповідно до вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p> <p>У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>вимог Порядку в найкоротший можливий строк після ненавмисного розкриття. Зазначене положення не застосовуються, якщо на особу, яка отримує інформацію, покладений обов'язок зі збереження її конфіденційності.</p>	<p>порушує права осіб, які володіють інсайдерською інформацією.</p> <p>Більш того розкриття інсайдерської інформації в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків у відповідності до положень Закону та Вимог не є порушенням заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією. Таким чином встановлення додаткових обов'язків на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, щодо «забезпечення одночасного оприлюднення інсайдерської інформації» є безпідставним та необґрунтованим.</p> <p>Зважаючи на викладене оприлюднення інсайдерської інформації, розкриття якої відбулось в межах виконання професійних, трудових (службових) обов'язків, має здійснюватися у загальному порядку, передбаченому п. 4.9 Вимог.</p> <p>До другого речення проєкта змін надана редакційна правка для уточнення його положень.</p>
<p>4.12. Не оприлюднення інсайдерської інформації через тимчасові технічні проблеми, не звільняють учасника оптового енергетичного ринку від зобов'язань дотримуватися обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>4.12. Не оприлюднення інсайдерської інформації через тимчасові технічні проблеми, не звільняють учасника оптового енергетичного ринку від зобов'язань дотримуватися заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією</p>		
<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:</p>	<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:</p>		
<p>5.1. Вимоги до осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП), повинні впровадити та підтримувати ефективні механізми, заходи та процедури для виявлення операцій з оптовими енергетичними продуктами, що здійснювалися з порушенням встановлених обмежень щодо використання інсайдерської інформації або такі операції мають ознаки маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку (далі -</p>	<p>5.1. Вимоги до осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП), повинні впровадити та підтримувати ефективні механізми, заходи та процедури для виявлення операцій з оптовими енергетичними продуктами, що здійснювалися з порушенням встановлених заборон щодо використання інсайдерської інформації або такі операції мають ознаки маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку (далі -</p>		

підозріла поведінка), у тому числі системи спостереження, а саме:	підозріла поведінка), у тому числі системи спостереження, а саме:		
<p>5.7. ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі.</p> <p>Якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку є достатні підстави вважати, що така поведінка містить ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов'язані невідкладно, але не пізніше 4 (чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку за формою, що є додатком 1 до Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 1756 (далі - Порядок розслідування).</p>	<p>5.7. ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі.</p> <p>Якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку є достатні підстави вважати, що така поведінка містить ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов'язані невідкладно, але не пізніше 4 (чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку за формою, що є додатком 1 до Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 1756 (далі - Порядок розслідування).</p>		
<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p> <p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні такому учаснику, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю, чи частково відповідає такий учасник чи суб'єкт господарювання;</p>	<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>...</p> <p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;</p>	<p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать відповідному учаснику оптового енергетичного ринку, а також про господарську діяльність чи об'єкти/установки/електроустановки, що належать його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, у разі якщо такий учасник оптового енергетичного ринку відповідає за їхню операційну діяльність та/або експлуатацію;</p>	<p>Редакційна правка з метою приведення у відповідність до проєкта змін, що пропонуються до п.4.3 та додатку 3 «Примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії» Вимог.</p>
<p>7.2. При проведенні розслідувань зловживань на оптовому енергетичному ринку, пов'язаних із встановленими законами обмеженнями щодо поводження з інсайдерською інформацією, ознаками маніпулювання чи спробою маніпулювання на оптовому</p>	<p>7.2. При проведенні розслідувань зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, пов'язаних із встановленими законами заборами щодо поводження з інсайдерською інформацією, ознаками маніпулювання чи спробою</p>		

енергетичному ринку, НКРЕКП взаємодіє з Радою регуляторних органів та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства в порядку, визначеному Порядком розслідування.	маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, НКРЕКП взаємодіє з Радою регуляторних органів та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства в порядку, визначеному Порядком розслідування зловживань.		

<p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтom/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини:</p>	<p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтom/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:</p> <p>1) технічні причини:</p> <p>аварійні події (у тому числі помилкові дії персоналу, які призвели до відключення</p>		
---	--	--	--

<p>аварійні події (у тому числі помилкові дії персоналу, які призвели до відключення обладнання, відключеннями всієї потужності електростанції/установки (електроустановки) генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожедь, сильний вітер, повінь тощо).</p> <p>1.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: плановим введенням нових установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію; плановим виведенням установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;</p>	<p>обладнання, відключеннями всієї потужності електростанції/установки (електроустановки) генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, виявлені під час роботи;</p> <p>2) стихійні явища (ожедь, сильний вітер, повінь тощо).</p> <p>1.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із: плановим введенням нових установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію; плановим виведенням установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;</p>		
<p>2. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p>	<p>2. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p>		
<p>3. Інсайдерська інформація операторів установок зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>3.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установок до роботи; виходом з ладу установок (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожедь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів установок зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установок; відключеннями установок через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установок.</p> <p>3.3. Зміна потужності установок (електроустановки) у зв'язку із:</p>	<p>3. Інсайдерська інформація операторів електроустановок для зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p> <p>3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>3.2. Позапланова недоступність установки (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю електроустановки до роботи; виходом з ладу установки (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожедь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів електроустановки для зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення електроустановки; відключеннями електроустановки через знеструмлення/відключення обладнання</p>	<p>3. Інсайдерська інформація операторів електроустановок для зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.</p>	<p>Відповідно до визначень із ЗУ «про ринок електричної енергії»: установка зберігання енергії - електроустановка, де відбувається зберігання енергії;</p> <p>оператор установок зберігання енергії - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа (крім гідроакмулюючих електростанцій), яка здійснює діяльність із зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установок зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установок зберігання енергії;</p>

плановим введенням нової установки; плановим виведенням установки; збільшенням/зменшенням встановленої потужності установи за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установи або її обладнання.	електричних мереж оператора електроустановки. 3.3. Зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із: плановим введенням нової електроустановки ; плановим виведенням електроустановки ; збільшенням/зменшенням встановленої потужності електроустановки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої електроустановки або її обладнання.		
4. Інсайдерська інформація операторів установи зберігання енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора установи зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;	4. Інсайдерська інформація операторів електроустановки для зберігання енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора електроустановки для зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;	4. Інсайдерська інформація операторів електроустановки для зберігання енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо вчинених персоналом оператора електроустановки для зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; ... акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;	Редакційна правка
5. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог. 5.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням. 5.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через: 1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи; 2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо). 5.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:	5. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог. 5.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням. 5.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через: 1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи; 2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо). 5.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:		

змінною дозволеної потужності установки (електроустановки); введенням нової установки (електроустановки) споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; виведенням установки (електроустановки) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки), якщо це обумовило зміну дозволеної потужності.	змінною дозволеної потужності установки (електроустановки); введенням нової установки (електроустановки) споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; виведенням установки (електроустановки) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності; збільшенням/зменшенням встановленої потужності електроустановки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки), якщо це обумовило зміну дозволеної потужності.		
6. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	6. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:		
7. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.	7. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпунктів 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 Вимог.		
8. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	8. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:		
9. Інсайдерська інформація операторів систем розподілу електричної енергії відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.	9. Інсайдерська інформація операторів систем розподілу електричної енергії відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.		
9.1. Планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.	9.1. — Планова — недоступність — об'єктів електричних — мереж — оператора — системи розподілу — у — зв'язку — із — плановим ремонтом/реконструкцією — та/або — технічним переоснащенням/обслуговуванням.		
9.2. Позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із: повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу; виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;	9.2. — Позапланова — недоступність — об'єктів електричних — мереж — оператора — системи розподілу у зв'язку із: повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу; виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;		

<p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу.</p> <p>9.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.</p>	<p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу.</p> <p>9.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.</p>		
<p>10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть</p>	<p>10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть</p>		

<p>впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p>впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>		
11. Інсайдерська інформація оператора ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	9. Інсайдерська інформація оператора ринку відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:		
12. Інсайдерська інформація гарантованого покупця відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	10. Інсайдерська інформація гарантованого покупця відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:		
13. Інсайдерська інформація електропостачальника, трейдера відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:	11. Інсайдерська інформація електропостачальника, трейдера відповідно до підпункту 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:		

--	--	--	--

<p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із виведенням установок в аварійний ремонт, а також унаслідок інших непередбачуваних обставин.</p> <p>1.3. Зміна потужності установок, призначених для підготовки/ видобутку природного газу у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням в експлуатацію нових установок;</p> <p>плановим виведенням з експлуатації діючих установок;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих установок за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення.</p>	<p>ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1.1. Планова недоступність об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>1.2. Позапланова недоступність об'єктів, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із виведенням об'єктів в аварійний ремонт, а також унаслідок інших непередбачуваних обставин.</p> <p>1.3. Зміна потужності об'єктів, призначених для підготовки/ видобутку природного газу у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням в експлуатацію нових об'єктів;</p> <p>плановим виведенням з експлуатації діючих об'єктів;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих об'єктів за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення.</p>		
<p>2. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно з поданим раніше повідомленням про планове введення в експлуатацію нових установок;</p> <p>...</p>	<p>2. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно з поданим раніше повідомленням про планове введення в експлуатацію нових об'єктів;</p> <p>...</p>		
<p>3. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>...</p> <p>3.3. Зміна потужності газосховищ у зв'язку із: зміною їх технічної потужності; введенням нової установки в експлуатацію або її переоснащення, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ;</p>	<p>3. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>...</p> <p>3.3. Зміна потужності газосховищ у зв'язку із: зміною їх технічної потужності; введенням нового об'єкта в експлуатацію або його переоснащення, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ;</p>		

<p>виведенням установки з експлуатації, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; збільшенням/зменшенням потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючої установки якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ.</p>	<p>виведенням об'єкта з експлуатації, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ; збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючого об'єкта якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ.</p>		
<p>5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>5.1. Планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>5.2. Позапланова недоступність установок у зв'язку із виходом з ладу установок через: 1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів установок споживання, виявлені під час роботи; 2) стихійні явища.</p> <p>5.3. Зміна потужності установок у зв'язку із: зміною їх технічної потужності; введенням нової установки споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну технічної потужності; виведенням установки споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну її технічної потужності; збільшенням/зменшенням потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючої установки, якщо це обумовило зміну її технічної потужності.</p>	<p>5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>5.1. Планова недоступність об'єктів у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.</p> <p>5.2. Позапланова недоступність об'єктів у зв'язку із виходом з ладу об'єктів через: 1) технічні причини: аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій; інші несправності елементів об'єктів споживання, виявлені під час роботи; 2) стихійні явища.</p> <p>5.3. Зміна потужності об'єктів у зв'язку із: зміною його технічної потужності; введенням нового об'єкта споживання в експлуатацію або його переоснащенням, якщо це обумовило зміну технічної потужності; виведенням об'єкта споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну його технічної потужності; збільшенням/зменшенням потужності об'єкта за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючого об'єкта, якщо це обумовило зміну його технічної потужності.</p>		
<p>9. Інсайдерська інформація оператора газорозподільних систем відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: відсутність доступу до газорозподільної системи об'єктів споживачів, з загальною потужністю установок, призначених для споживання природного газу, яка дорівнює або більше 4700 куб. м/год (50 MBт); інформація щодо обмеження розподілу природного газу, що призвело до порушення нормальних умов життєдіяльності більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p>	<p>9. Інсайдерська інформація оператора газорозподільних систем відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: відсутність доступу до газорозподільної системи об'єктів споживачів, з загальною потужністю установок, призначених для споживання природного газу, яка дорівнює або більше 4700 куб. м/год (50 MBт); інформація щодо обмеження розподілу природного газу, що призвело до порушення нормальних умов життєдіяльності більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p>		

<p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку та призводять до зупинки установок, призначених для розподілу або споживання природного газу з загальною потужністю яка дорівнює або більша 4700 куб. м/год (50 MWt), або до обмеження розподілу природного газу більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку та призводять до зупинки установок, призначених для розподілу або споживання природного газу з загальною потужністю яка дорівнює або більша 4700 куб. м/год (50 MWt), або до обмеження розподілу природного газу більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;</p> <p>повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;</p> <p>судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.</p>		
--	--	--	--

вул. Кудрявська, 26/28, м. Київ, 04053
тел. (044) 272 31 15, факс (044) 461 29 94
www.ugv.com.ua, office@ugv.com.ua

ЄДРПОУ 30019775
ISO 9001:2015 ISO 14001:2015 ISO 45001:2018

Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Про надання зауважень і пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), схвалено проєкт постанови «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» (далі – проєкт Постанови).

АТ «Укргазвидобування», керуючись положеннями статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» і пунктом 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», надає зауваження та пропозиції до проєкту Постанови.

Просимо прийняти надані зауваження та пропозиції до проєкту Постанови до розгляду в установленому порядку.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Особа, яка тимчасово
здійснює повноваження
Генерального директора

Сергій ЛАГНО



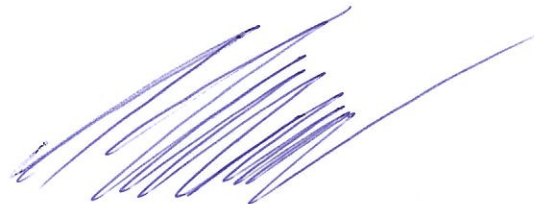
Зауваження та пропозиції
до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та
прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Зміни до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614		
4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів для видобутку, виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.	4. 01 січня року, наступного за роком, у якому припинено чи скасовано в Україні воєнний стан, Протягом 30 днів після припинення або скасування в Україні воєнного стану учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані подати термінове ринкове повідомлення щодо доступної потужності (із встановленою потужністю 50 МВт/4700 куб. м/год та більше) електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії, а також об'єктів, призначених для видобутку (підготовки)/ виробництва, зберігання, споживання чи транспортування природного газу або такої, що стосується потужності та використання установок LNG, за формою, наведеною у додатку 2 «Інша інсайдерська інформація» до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 січня 2024 року № 137.	Пропонуємо застосувати строк виконання обов'язку учасника оптового енергетичного ринку та уточнити термінологію.
Зміни до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614		
4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:	4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:	Положення, яке пропонується виключити схваленим проектом

<p>...</p> <p>Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>...</p> <p>Для цілей цього пункту під об'єктом, призначеним для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.</p>	<p>постанови НКРЕКП, було внесено постановою НКРЕКП від 04.12.2024 № 2030 у зв'язку з неоднозначним трактування норм як Закону України «Про ринок природного газу», так і постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 в частині необхідності розкриття інсайдерської інформації про нафтогазові свердловини.</p> <p>Окрім цього, Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Закон України «Про ринок природного газу» одночасно містять різні терміни: «установка, призначена для видобутку/виробництва природного газу» та «об'єкт, призначений для видобутку/виробництва природного газу». В схваленому проекті постанови НКРЕКП використовується термін «об'єкт, призначений для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу».</p> <p>З метою уникнення різного тлумачення та правильно застосування акту НКРЕКП пропонуємо не вилучати дане положення, а привести його у відповідність до норм вищенаведених законів України.</p>
--	---	--

Особа, яка тимчасово
здійснює повноваження
Генерального директора

12.05.2025

Сергій ЛАГНО



Від _____ № _____
На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*Щодо надання пропозицій до проекту постанови
НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг, від 27 березня 2024 року № 614»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614» (далі – проєкт постанови), який було оприлюднено 30 квітня 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та надає пропозиції до зазначеного проєкту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене у тексті на 2 арк.

В.о. генерального директора

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Аліна Каткова +380 (4596) 58 198



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 6-1-2/2355 від 12.05.2025
Підписувач: Сухецький Богдан Леонідович
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000005B342E001586CB00
Дійсний з 03.01.2024 14:12:08 по 03.01.2026 14:12:08

№14686/1-25 від 12.05.2025

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – проєкт постанови)
(порівняльна таблиця)

Положення чинної редакції	Запропонована проєктом постанови редакція	Редакція, запропонована ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку			
3. Обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку	3. Заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку	3. Заборони щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку	
<p>3.1. Порухення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>...</p> <p>3) надання рекомендацій щодо вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація, на основі інсайдерської інформації.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми)</p>	<p>3.1. Порухення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>...</p> <p>3) надання на основі інсайдерської інформації рекомендації або спонукання до вчинення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми)</p>	<p>3.1. Порухення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:</p> <p>...</p> <p>3) надання на основі інсайдерської інформації рекомендації або спонукання до вчинення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація.</p> <p>Під наданням рекомендацій, передбачених абзацом першим цього підпункту, маються на увазі будь-які дії, вчинені власником інсайдерської інформації з метою надання іншій особі одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються операцій з оптовим (-ми) енергетичним (-ми)</p>	<p>Пропонуємо зробити редакційні уточнення.</p> <p>Зазначене доповнення є уточненням та ґрунтується на оновлених Рекомендаціях ACER (ACER Guidance on REMIT, Edition 6.1.) від 18 грудня 2024 року, де в розділі 5.2.3. викладені пояснення щодо інсайдерської торгівлі шляхом рекомендації або спонукання до торгів на основі інсайдерської інформації, зокрема термін «рекомендувати або спонукати» слід тлумачити як охоплюючий будь-яку дію вжиту власником внутрішньої інформації з метою надання іншій особі (також називається «tippee»)⁹⁵ одного або більше прямих або непрямих сигналів, що стосуються торгівлі на одному або кількох оптових</p>

<p>продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією: достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання; не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>	<p>продуктом (-ами), пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією: достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання; не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання.</p>	<p>продуктом (-ами) на одному або кількох оптових енергетичних ринках, пов'язаним (-и) з такою інсайдерською інформацією.</p> <p>Для кваліфікації дій, передбачених абзацом першим цього підпункту, як порушення заборон щодо поводження з інсайдерською інформацією: достатнім є передача рекомендації та/або спонукання, що стосується операції з оптовим енергетичним продуктом, тобто без фактичної передачі самої інсайдерської інформації, на основі якої надано таку рекомендацію або спонукання; не має значення фактичне використання такої рекомендації та/або спонукання особою (здійснення або не здійснення операції з оптовим енергетичним продуктом), якій було надано таку рекомендацію/спонукання</p>	<p>енергетичних ринках, пов'язаних з цією внутрішньою інформацією.</p> <p>« (189) In this context, the term 'recommending or inducing' should be interpreted as encompassing any action undertaken by the holder of inside information in order to provide to another person (also called the 'tippee')⁹⁵ one or more direct or indirect signals relevant for trading on one or more wholesale energy markets that are related to that inside information. »</p>
--	--	--	---