**Порівняльна таблиця 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** |
| *Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку* | *Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку* |
| …  2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України:  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»;  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;  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; | …  2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України **та протягом одного місяця з дня його припинення чи скасування**:  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»;  **2) адміністратори платформ інсайдерської інформації зобов’язані закрити загальний доступ до своїх платформ;**  **3) учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані розкривати наявну інсайдерську інформацію на платформах інсайдерської інформації у тестовому режимі.**  **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.** |
| 4) зобов’язання щодо оприлюднення інсайдерської інформації вважається виконаними учасниками оптового енергетичного ринку з моменту розміщення (розкриття) такої інформації на платформах інсайдерської інформації.  3. Протягом 30 днів після припинення чи скасування в Україні воєнного стану адміністраторам платформ інсайдерської інформації забезпечити доступ до розкритої на платформах інсайдерської інформації.  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.  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. | **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.**  **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.  ~~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.~~ |
| *Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку* | *Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку* |
| 1.2. Ці Вимоги визначають:  …  2) обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку;  3) вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;  … | 1.2. Ці Вимоги визначають:  …  2) **заборони** щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку;  3) вимоги до оприлюднення ~~(розкриття)~~ інсайдерської інформації;  … |
| 3. Обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку | 3. **Заборони** щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку |
| 3.1. Порушення обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:  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.  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.  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);  3) надання рекомендацій щодо вчинення правочинів, пов’язаних з оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація, на основі інсайдерської інформації.  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.  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. | 3.1. Порушення **заборон** щодо поводження з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом:  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.  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.  **2) розкриття інсайдерської інформації (крім оприлюднення або розкриття в межах виконання професійних, трудових (службових) обов’язків та в інших випадках, визначених законом);**  **3) надання на основі інсайдерської інформації рекомендації або спонукання до вчинення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується така інформація.**  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.  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. |
| 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: |
| 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).** |
| 4.2. 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. | 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. |
| 4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:  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»;  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);  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;  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;  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;  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;  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);  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. | 4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:  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»;  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);  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;  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;  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;  **~~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;~~**  **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);  **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. |
| 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 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;  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;  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 планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;  6) 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;  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 МВт));  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.  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. | 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;  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;  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;  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;    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;  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));  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.  **~~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.~~** |
| 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.  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.  Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:  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;  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.  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.  Відсутній  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 стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація. | 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.  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.  Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:  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;  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.  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.  **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.**  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 стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація. |
| 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 |
| 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 здійснюється одним із таких способів: | 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 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: |
| 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 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). | 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 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). |
| 6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією:  …  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:  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; | 6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку **заборон** щодо поводження з інсайдерською інформацією:  …  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:  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;** |
| 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. |
|  |  |
| Додаток 3  до Вимог щодо забезпечення  доброчесності та прозорості  на оптовому енергетичному ринку  ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК  інсайдерської інформації на ринку електричної енергії  1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.  1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/ обслуговуванням.  1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:  1) технічні причини:  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;  2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).  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; | Додаток 3  до Вимог щодо забезпечення  доброчесності та прозорості  на оптовому енергетичному ринку  ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК  інсайдерської інформації на ринку електричної енергії  1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та **6** пункту 4.3 глави 4 Вимог.  1.1. Планова недоступність **~~установок (~~**електроустановок**~~)~~** у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/ обслуговуванням.  1.2. Позапланова недоступність **~~установок (~~**електроустановок**~~)~~** через:  1) технічні причини:  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;  2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).  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; |
| 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; | 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; |
| 3. Інсайдерська інформація операторів установки зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.  3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.  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.  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. | 3. Інсайдерська інформація операторів **електроустановок** **для** зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та **6** пункту 4.3 глави 4 Вимог.  3.1. Планова недоступність **~~установок (~~**електроустановок**~~)~~** у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.  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**.  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 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 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; |
| 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:  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. | 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:  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. |
| 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.  9.1. 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;  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;  збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення. | ~~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 (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;~~  ~~збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.~~ |
| 10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:  інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;  повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу 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;  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 зміну доступної потужності об’єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;  рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;  судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку. | ~~10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:~~  ~~інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;~~  ~~повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу 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;~~  ~~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 зміну доступної потужності об’єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;~~  ~~рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;~~  ~~судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.~~ |
| 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: |
| Додаток 4  до Вимог щодо забезпечення  доброчесності та прозорості  на оптовому енергетичному ринку  ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК  інсайдерської інформації на ринку природного газ  1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.  1.1. Планова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.  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.  1.3. Зміна потужності установок, призначених для підготовки/ видобутку природного газу у зв'язку із:  плановим введенням в експлуатацію нових установок;  плановим виведенням з експлуатації діючих установок;  збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих установок за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення. | Додаток 4  до Вимог щодо забезпечення  доброчесності та прозорості  на оптовому енергетичному ринку  ПРИМІРНИЙ (НЕВИЧЕРПНИЙ) ПЕРЕЛІК  інсайдерської інформації на ринку природного газ  1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.  1.1. Планова недоступність **об’єктів**, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.  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.  1.3. Зміна потужності **об’єктів**, призначених для підготовки/ видобутку природного газу у зв'язку із:  плановим введенням в експлуатацію нових **об’єктів**;  плановим виведенням з експлуатації діючих **об’єктів**;  збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих **об’єктів** за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення. |
| 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 планове введення в експлуатацію нових установок;  … | 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 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. |
| 5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.  5.1. Планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.  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.  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. | 5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.  5.1. Планова недоступність **об’єктів** у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.  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.  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. |
| 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 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);  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. | ~~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 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);~~  ~~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.~~ |