

« \_\_\_\_ » серпня 2024 року

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

### **до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

02 липня 2023 року набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ, яким транспоновано в українське законодавство положення Регламенту Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року щодо доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку (далі – REMIT).

Відповідно до пункту 9<sup>1</sup> частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), пункту 10<sup>1</sup> частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» та пункту 21<sup>1</sup> частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), зокрема належить визначення вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку відповідно до вимог нормативно-правових актів Енергетичного Співтовариства та рекомендацій Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.

Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку затверджені постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 (далі – Вимоги щодо доброчесності).

З метою удосконалення окремих положень Вимог щодо доброчесності Департаментом розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», положення якого:

надають можливість учасникам оптового енергетичного ринку делегувати третім особам оприлюднення інсайдерської інформації;

уточнюють потужність відповідних установок ОСП та ОСР;

містять примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії/природного газу, по видам діяльності учасників оптового енергетичного ринку.



З огляду на викладене, Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності пропонує:

схвалити проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» та розмістити його на офіційному вебсайті НКРЕКП [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб

**Директор Департамент**

**Тетяна МІЩЕНЕНКО**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та «Про ринок природного газу», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614, що додаються.

2. 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.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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

№ \_\_\_\_\_

## ЗМІНИ

### до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку

1. Підпункт 2 пункту 3.3 глави 3 доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«Повідомлення НКРЕКП про неопублікування інсайдерської інформації, у зв'язку із звільненням, здійснюється одним із таких способів:  
власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);  
поштовим відправленням з описом вкладення;  
в електронній формі на електронну адресу: [inside@nerc.gov.ua](mailto:inside@nerc.gov.ua);».

2. У главі 4:

1) пункт 4.1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам (материнській компанії, 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.»;

2) у пункті 4.3:

підпункти 5 та 6 викласти в такій редакції:

«5) інформація щодо потужностей трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії та їх використання, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для підстанцій – встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП – рівня напруги 110 кВ та вище);

б) інформація щодо потужностей трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії та їх використання, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для підстанцій зі встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі з рівнем напруги 20 кВ та вище);»;

у підпункті 7 слово «менше» замінити знаком, словами, цифрами та літерами «, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує»;

підпункт 8 викласти в такій редакції:

«8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана учасниками ринку електричної енергії 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 переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.»;

3) у пункті 4.4:

у підпункті 7 слово «менше» замінити знаками, словами, цифрами та літерами «, яка дорівнює або більша 1880 куб.м/год (20 МВт) та не перевищує»;

підпункт 8 викласти у такій редакції:

«8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана суб'єктами ринку природного газу 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 переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.»;

4) у пункті 4.5:

після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«При визначенні належності інформації до інсайдерської учасник оптового енергетичного ринку може використовувати Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії та Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу, що є додатками 3 та 4 до цих Вимог.».

У зв'язку з цим абзаци другий – шостий вважати відповідно абзацами третім – сьомим;

доповнити п'ятьма новими абзацами такого змісту:

«Значний вплив інформації наявний якщо:

обсяг продажу або купівлі електричної енергії становить не менше 10 МВт·год розрахункового періоду торгового дня D або обсяг продажу або купівлі природного газу становить не менше 18800 куб.м (200 МВт·год) протягом газової доби;

відбувається значна зміна (понад 5 %) загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 та відбувається значна зміна (понад 5 %) обсягу пропозицій купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 за відповідним оптовим енергетичним продуктом.»;

5) пункт 4.9 після абзацу першого доповнити трьома новими абзацами другим – четвертим такого змісту:

«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. При цьому:

1) дізнався про такий факт або подію – подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;

2) повинен дізнатися про такий факт або подію – подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.».

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом п'ятим;

б) у пункті 4.15:

абзац п'ятий викласти у такій редакції:

«в електронній формі на електронну адресу: [inside@nerc.gov.ua](mailto:inside@nerc.gov.ua).»;

абзац шостий виключити.

3. Доповнити новими додатками 3 та 4, що додаються.

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

**Тетяна МІЩЕНЕНКО**

Додаток 3  
до Вимог щодо забезпечення  
добросовісності та прозорості  
на оптовому енергетичному  
ринку

**Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії**

**1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;

2) позапланова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:

повною або частковою неготовністю обладнання ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ до роботи;

виходом з ладу обладнання об'єктів/установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);

недоступністю потужності через аварію на об'єкті електроенергетики;

пошкодженням елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ під час роботи (несправність турбіни, вібрація турбіни, пошкодження системи вихлопу, збій в роботі вугільного млина, несправність котлів, несправність трансформатора або турбогенератора, пошкодження водонапірної греблі та дамби, каналів, тунелів, водозаборів і водоскидів, насосів тощо);

аварійною регенерацією в трансформаторах;

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання; відключеннями усєї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника;

3) зміна потужності об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:

плановим введенням нового обладнання генерації;

плановим виведенням генеруючих потужностей;

збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;

відхиленням водопритоку;

технічними роботами у водосховищі/ах, що обмежують скидання води;

водолазними роботами;

тало-дощовими паводками/водопіллям;

малим накопиченням води/відсутністю запасу води;

розбалансування системи каскадів;  
 затримкою введення в експлуатацію обладнання;  
 ускладненням погодних умов;  
 технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.

**2. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

зміна або відсутність палива для виробництва електричної енергії;  
 повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;  
 наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність виробника електричної енергії;  
 повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;  
 рішення компетентних органів щодо об'єктів генерації, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

**3. Для операторів установки зберігання енергії щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

- 1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням установок;
- 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 (ожедь, 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) 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;
  - затримкою введення в експлуатацію установки;



ускладненням погодних умов;  
технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.

**4. Для операторів установки зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора установки зберігання енергії;

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;

рішення компетентних органів щодо установки зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

**5. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;

2) позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із повною або частковою неготовністю обладнання установок (електроустановок);

виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);

пошкодженням елементів установок (електроустановок);

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання;

відключеннями усієї або значної частини установок (електроустановок) через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж споживача;

3) зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із зміною приєднаної потужності установки (електроустановок);

плановим приєднання нової установки (електроустановок) споживання;

плановим виведенням установки (електроустановок);

затримкою введення в експлуатації установки (електроустановок);

збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки);

ускладненням погодних умов;

технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.

**6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;

рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

**7. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи передачі у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи передачі;

2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи у зв'язку із:

повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж (у тому числі ліній електропередачі) через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи передачі;

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 передачі;

вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;

зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів;

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 капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;

затримкою введення в експлуатацію об'єкта.

**8. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи передачі;

рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

**9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи розподілу;

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;

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 капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;

затримкою введення в експлуатацію об'єкта.

**10. Для оператора системи розподілу електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі;

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи розподілу;

рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

**11. Для оператора ринку щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;

повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку;

повідомлення про неможливість оприлюднення результатів торгів на власному веб-сайті через технічний збій функціонування програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки).

**12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця;

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;

рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

**13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;

рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.

Додаток 4  
до Вимог щодо  
забезпечення доброчесності  
та прозорості на оптовому  
енергетичному ринку

## **Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу**

### **1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням виробничих об'єктів та установок;

2) позапланова недоступність виробничих об'єктів та установок у зв'язку із: повною або частковою неготовністю до роботи об'єктів та установок газових свердловин, газопроводів-шлейфів, установок підготовки газу, компресорних станцій та інших об'єктів, пов'язаних з експлуатацією об'єктів газовидобування через технічні причини, які впливають на можливість подачі або прийому природного газу в газотранспортну або газорозподільні системи; виходом з ладу об'єктів та установок через руйнування або стихійні явища; помилковими діями персоналу, які призвели до відключення об'єктів та установок;

відключеннями усієї або значної частини обладнання газовидобувного підприємства, знеструмленням/відключенням його від електричних мереж; припиненням (обмеженням) транспортування/розподілу природного газу; ліквідацією аварійних ситуацій;

3) зміна потужності об'єктів та установок у зв'язку із: плановим введенням нових об'єктів та установок; плановим виведенням діючих об'єктів та установок; збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності об'єктів та установок діючих (облаштованих) родовищ за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення.

### **2. Для газовидобувних підприємств щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

повідомлення про початок експлуатації свердловини;

рішення про закриття свердловини;

повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів та установок;

повідомлення про глушіння або ліквідацію свердловини;  
 повідомлення про початок ремонтних робіт на свердловині;  
 зміни в проведенні ремонтних робіт на свердловині;  
 збільшення/зменшення обсягів видобування природного газу свердловиною;  
 повідомлення про інтенсифікацію свердловини;  
 повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;  
 наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;  
 рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються для забезпечення безпеки постачання.

**3. Для оператора газосховищ щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4**  
**Вимог:**

1) планова недоступність газосховищ зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням;

2) позапланова недоступність газосховищ у зв'язку із:  
 повною або частковою неготовністю до роботи обладнання, установок, споруд газосховища через технічні причини;  
 виходом з ладу обладнання, установок, споруд газосховища через руйнування або стихійні явища;  
 помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання, установок газосховища;  
 відключенням усієї або значної частини обладнання, установок газосховища через знеструмлення/відключення їх від електричних мереж, яке призвело до зменшення потужності відбору/закачування природного газу;  
 припиненням (обмеженням) транспортування природного газу;  
 ліквідацією аварійних ситуацій;

3) зміна потужності обладнання та установок у зв'язку із:  
 плановим введенням нового обладнання та установок;  
 плановим виведенням діючого обладнання та установок;  
 збільшенням/зменшенням технічної потужності обладнання та установок діючого газосховища за результатом капітального ремонту, реконструкції чи технічного переоснащення.

**4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4**  
**Вимог:**

рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;

повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;  
 зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;  
 наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;

рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.

**5. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.**

1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;

2) позапланова недоступність установок у зв'язку із:  
 повною або частковою неготовністю обладнання установок;  
 виходом з ладу обладнання установок через технічні причини, руйнування або стихійні явища;

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установок;  
 припиненням (обмеженням) транспортування/розподілу природного газу;  
 відключенням усієї або значної частини установок споживання природного газу через знеструмлення/відключення установок електричних мереж споживача;

3) зміна потужності установок у зв'язку із:  
 зміною приєднаної потужності установки;  
 плановим приєднання нової установки споживання;  
 плановим виведенням установки;  
 затримкою введення в експлуатації установки;  
 збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки.

**6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;



рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.

**7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

1) планова недоступність об'єктів газотранспортної системи у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням об'єктів газотранспортної системи, що призвела до обмеження потужності у точках входу або точках виходу з/до газотранспортної системи;

2) позапланова недоступність об'єктів газотранспортної системи, що призвела до обмеження потужності у точках входу або точках виходу з/до газотранспортної системи у зв'язку із:

повним або частковим пошкодженням об'єктів газотранспортної системи (газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, установок підготовки газу, газовимірювальних станцій тощо) через технічні причини;

виходом з ладу об'єктів газотранспортної системи через руйнування або стихійні явища;

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення електроживлення електроустановок магістральних газопроводів;

вимушеними відключеннями об'єктів газотранспортної системи;

виникненням аварії або надзвичайної ситуації у газотранспортній системі;

3) зміна потужності об'єктів газотранспортної системи України у зв'язку із необхідністю утримувати мінімальні тиски та стабільні параметри якості природного газу в газотранспортній системі;

зменшенням/збільшенням технічної потужності на міждержавних з'єднаннях;

веденням додаткової потужності;

плановим введенням нового об'єкта;

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

збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;

затримкою введення в експлуатацію об'єкта.

**8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи;

повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;

рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.

**9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;

інформація щодо обмеження розподілу природного газу;

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;

рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.

**10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:**

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, страйки, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;

рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.