

Вих. № 06/09 – 24/01
від 06.09.2024

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

**Щодо надання пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП, що
має ознаки регуляторного акта**

З метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 3764-IX (далі – Закон № 3764-IX), 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), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) затвердила постановою НКРЕКП від 27.03.2024 року № 614 Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку.

З метою удосконалення окремих положень Вимог щодо доброчесності Департаментом розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності розроблено та оприлюднено на офіційному сайті проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – проект Постанови), з метою отримання зауважень та пропозицій.

Надаємо пропозиції та зауваження до проекту Постанови.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту Постанови на 7 арк.

З повагою,
Директор



Ігор Шентяпін

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»¹

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.1 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.</p>	<p>4.1 Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам (материнській компанії іншому суб'єкту господарювання, стороні, відповідальній за баланс, стороні, відповідальній за добовий небаланс групи тощо) на підставі відповідного договору, при цьому при такому делегуванні відповідальність за поводження з інсайдерською інформацією несе виключно учасник оптового енергетичного ринку, який має обов'язок оприлюднення інсайдерської інформації.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.1 глави 4 Постанови НКРЕКП №614 від 27 березня 2024 року² 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.</p> <p>Застосування визначення «материнська компанія» обмежує можливість учасників оптового енергетичного ринку можливості делегування обов'язків визначеному для цього суб'єкту.</p> <p>Покладення відповідальності під час делегування обов'язку щодо розкриття інсайдерської інформації виключно на учасника оптового енергетичного ринку покликана забезпечити уникнення покладення такої відповідальності на адміністраторів платформ інсайдерської інформації у відповідності до абзацу другого пункту 4.6 Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137. Таким чином, важливо не лише вказати, що учасник не звільняється від відповідальності, і чітко вказати, що таку відповідальність несе лише учасник, який має обов'язок розкривати власну інсайдерську інформацію.</p>

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-vimog-shchodo-zabezpechennya-dobrochesnosti-ta-prozorosti-na-optovomu-energetichnomu-rinku>

² <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0614874-24#Text>

<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>6) 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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p> <p>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.</p>	<p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p>	<p>Виключення пп.7 пов'язано із повноваженнями Регулятора, відповідно до пп.2 п.1 ст.11¹ Закону №3141 щодо встановлення потужності від якої починається значима для оптового енергетичного ринку інформація, що вже визначено підпунктами 2-7. Таким чином, вважаємо пп. 7 таким, що створює додаткове навантаження на інформаційні системи Регулятора та учасників оптового енергетичного ринку.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення. При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями: така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення. При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити чи відповідає така інформація одночасно таким критеріям:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше; така інформація прямо чи опосередковано стосується</p>	<p>Відповідно до п.36² ст.1 ЗУ «Про ринок електричної енергії», інсайдерська інформація має містити всі перелічені критерії.</p>

<p>енергетичних продуктів; така інформація не була оприлюднена раніше; така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів; така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>...</p> <p>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.</p>	<p>одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів; така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>...</p> <p>Значний вплив інформації наявний якщо: обсяг продажу або купівлі електричної енергії становить не менше 100 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 50%) загального обсягу продажу електричної енергії учасником протягом розрахункового періоду торгового дня D на усіх організованих сегментах оптового ринку та електронних аукціонах електричної енергії, окрім виробників ВДЕ, або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 та відбувається значна зміна (понад 50 %) обсягу пропозицій купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D, окрім виробників ВДЕ або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 за відповідним оптовим енергетичним продуктом.</p>	<p>Вважаємо наявність значного впливу інформації при обсягу продажу або купівлі електричної енергії не менше 100 МВт·год розрахункового періоду торгового дня D обґрунтованою, орієнтуючись на об'єми продажу або купівлі електричної енергії, що здійснюються усіма учасниками оптового енергетичного ринку щодобово 6 – 11 ГВт·год. Інформація при обсягу продажу або купівлі електричної енергії менше 100 МВт·год розрахункового періоду торгового дня D не може значною мірою впливати на оптовий ринок електричної енергії та його учасників.</p> <p>Також, 5% зміни обсягу продажу не може вважатися значною зміною обсягу продажу, оскільки 5% є стандартним відхиленням у генерації залежно від сезону, дня тижня тощо. Пропонуємо встановити 50% відхилення, що при застосуванні до обсягу вище в 100 МВт·год як раз складає обсяг 50 МВт·год, що було визначено як поріг для інсайдерської інформації у п. 4.3 цього Порядку.</p> <p>Також, пропонуємо передбачити виключення для виробників ВДЕ, оскільки для сонця, вітру, це може бути стандартне коливання генерації через погодні умови.</p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, окрім випадків настання надзвичайної ситуації, що створює загрозу життю чи здоров'ю та обмежує технічну можливість оприлюднення інсайдерської інформації (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану) або якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник</p>	<p>Виділення ситуацій, коли відкладення оприлюднення інсайдерської інформації відбувається через настання надзвичайної ситуації та створює умови для збереження життя та здоров'я співробітників учасника оптового енергетичного ринку, пов'язано з ризиками, що викликані умовами воєнного стану.</p> <p>Вважаємо, що існує необхідність чітко визначити рівень зменшення потужності, достатній для того, щоб вважати таку подію очевидною.</p>

<p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду. Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими особі уповноваженій на оприлюднення інсайдерської інформації або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт призводить до зменшення потужності на 50 МВт або більше і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду. Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p> <p>У випадку настання надзвичайної ситуації, оприлюднення відбувається не пізніше кінця наступної доби після завершення такої ситуації та загрози життю і здоров'ю співробітників учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p>Поріг для інсайдерської інформації у п. 4.3 цього Порядку було визначено на рівні 50 МВт. Пропонуємо гармонізувати поняття по всьому порядку таким чином встановивши поріг для недоступності на рівні 50 МВт у всіх пунктах.</p>
<p style="text-align: center;">Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p style="text-align: center;">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ до роботи;</p> <p>виходом з ладу обладнання об'єктів/установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>недоступністю потужності через аварію на об'єкті електроенергетики;</p> <p>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);</p> <p>аварійною регенерацією в трансформаторах;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання;</p> <p>відключеннями усієї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення електричних мереж виробника;</p>	<p style="text-align: center;">Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p style="text-align: center;">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ до роботи;</p> <p>виходом з ладу обладнання об'єктів/установок (електроустановок) через технічні причини або руйнування:</p> <p>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);</p> <p>виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через стихійні явища: обмерзання обладнання, сильний вітер, відсутність вітру, пилові бурі, повінь, високу температуру та інші погодні явища, які призводять до порушення технологічних процесів установок (електроустановок);</p> <p>недоступністю потужності через аварію на об'єкті електроенергетики;</p> <p>аварійною регенерацією в трансформаторах;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання.</p> <p>Відключеннями усієї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника;</p> <p>Оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі та оператора системи розподілу,</p>	

<p>Відсутнє</p> <p>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-дошовими 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.</p> <p>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.</p> <p>3. Для операторів установки зберігання енергії щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням установок;</p> <p>2) позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установок до роботи; виходом з ладу установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів установок зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо);</p>	<p>у тому числі на балансуємому ринку, за межами балансуємого ринку та ринку допоміжних послуг, не є інсайдерською інформацією для виробників електричної енергії.</p> <p>3) зміна потужності об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із: плановим введенням нових генеруючих одиниць; плановим виведенням генеруючих одиниць; 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-дошовими 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.</p> <p>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; операційна помилка – це ненавмисна реєстрація на електронній платформі, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня, обсягів, які: відрізняються від обсягів контрагента, або призводять до формування від'ємної сальдованої величини, що не покривається фінансовою гарантією учасника та призвело до анулювання зареєстрованих обсягів купівлі або продажу, за умови, якщо ці дії спричинили відхилення від планового обсягу купівлі або продажу за двостороннім договором більше ніж на 100 МВт*год в розрахунковому періоді; 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 учасника оптового енергетичного ринку, такі як злиття та приєднання учасників оптового енергетичного ринку, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника; рішення компетентних органів державної влади щодо об'єктів генерації установок (електроустановок), які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>3. Для операторів установки зберігання енергії щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням установок (електроустановок);</p>	<p>Уточнення щодо оперативних команд і розпоряджень ОСП та ОСП, у тому числі на балансуємому ринку, за межами балансуємого ринку та ринку допоміжних послуг, не можуть вважатися інсайдерською інформацією, оскільки недоступність внаслідок них не спричиняється виробником, іншими обставинами, а спричиняється операторами, відповідальними за управління системами.</p> <p>Ускладнені погодні умови потребують чіткого переліку, тривалості та визначення впливу на генерацію виробника, що зазвичай неможливо визначити з точністю, щоб вважатися інсайдерською інформацією.</p> <p>Обслуговування мереж ОСР/ОСП є інсайдерською інформацією ОСР/ОСП відповідно, а відтак не можуть вважатися інсайдерською інформацією для виробників електричної енергії.</p> <p>У тексті Постанови НКРЕКП № 614 від 27 березня 2024 року³, зокрема, у підпункті 8 пункту 4.3, підпункті 8 пункту 4.4 Глави 4, згадується поняття «операційної помилки», проте не надається визначення цьому поняттю, що викликає складнощі у розумінні виробниками електричної енергії класифікації операційних помилок.</p> <p>Вважаємо потребу конкретизувати рішення компетентних органів, які не підлягають оприлюдненню як інсайдерська інформація конкретизувавши роль впливу таких рішень на зміну потужності.</p> <p>Вважаємо за необхідне доповнити абзац уточненням щодо суб'єкта,</p>
--	--	---

³ <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0614874-24#Text>

<p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установки; відключеннями установи через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установи; 3) зміна потужності установи (електроустановки) у зв'язку із: плановим введенням нової установи; плановим виведенням установи; збільшенням/зменшенням встановленої потужності установи за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установи або її обладнання; затримкою введення в експлуатацію установи; ускладненням погодних умов; технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p>	<p>2) позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установи (електроустановки) до роботи; виходом з ладу установи (електроустановки) через технічні причини: пошкодження елементів установи зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); виходом з ладу установи (електроустановки) через стихійні явища: обмерзання обладнання, сильний вітер, відсутність вітру, пилові бурі, повінь, високу температуру та інші погодні явища, які призводять до порушення технологічних процесів установок (електроустановок); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установи (електроустановки); відключеннями установи через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установи;</p>	<p>якого стосується вказаний підпункт, а також чітко визначити, у яких випадках зміна структури власності буде вважатися інсайдерською інформацією, що матиме вплив на оптовий ринок електричної енергії.</p>
<p>Відсутнє</p> <p>4. Для операторів установи 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 установи зберігання енергії; повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності; рішення компетентних органів щодо установи зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>3) зміна потужності установи (електроустановки) у зв'язку із: плановим введенням нової установи (електроустановки); плановим виведенням установи (електроустановки); збільшенням/зменшенням встановленої потужності установи (електроустановки) за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установи (електроустановки) або її обладнання; затримкою введення в експлуатацію установи (електроустановки). ускладненням погодних умов; технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі. Оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі та оператора системи розподілу, у тому числі на балансуєчому ринку, за межами балансуєчого ринку та ринку допоміжних послуг, не є інсайдерською інформацією для операторів установи зберігання енергії.</p>	
	<p>4. Для операторів установи зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами; операційна помилка – це ненавмисна реєстрація на електронній платформі, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня, обсягів, які: відрізняються від обсягів контрагента, або призводять до формування від'ємної сальдованої величини, що не покривається фінансовою гарантією учасника та призвело до анулювання зареєстрованих обсягів купівлі або продажу, за умови, якщо ці дії спричинили відхилення від планового обсягу купівлі або продажу за двостороннім договором більше ніж на 100 МВт*год в розрахунковому періоді; 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 установи зберігання енергії; повідомлення про корпоративні або ринкові події учасника оптового енергетичного ринку, такі як злиття та приєднання учасників оптового</p>	

	<p>енергетичного ринку, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>рішення компетентних органів державної влади щодо об'єктів генерації установок (електроустановок), які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>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.</p>	<p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами; операційна помилка – це ненавмисна реєстрація на електронній платформі, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня, обсягів, які: відрізняються від обсягів контрагента, або призводять до формування від'ємної сальдованої величини, що не покривається фінансовою гарантією учасника та призвело до анулювання зареєстрованих обсягів купівлі або продажу, за умови, якщо ці дії спричинили відхилення від планового обсягу купівлі або продажу за двостороннім договором більше ніж на 100 МВт*год в розрахунковому періоді; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність; повідомлення про корпоративні або ринкові події учасника оптового енергетичного ринку, такі як злиття та приєднання учасників оптового енергетичного ринку, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника; рішення компетентних органів державної влади щодо об'єктів генерації установок (електроустановок), які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню у пункті вище.</p>

Директор



Ігор Шентяпін

Вих. 05.09.2024-1
Від 05.09.2024 року

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

Шановний Юрію Миколайовичу!

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

23.08.24 на офіційному вебсайті НКРЕКП, з метою одержання зауважень і пропозицій оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – «проект Постанови»). Відповідно до оприлюдненої інформації зауваження та пропозиції до проекту Постанови приймаються до 06.09.2024 включно.

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

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

Додатки:

1. Таблиця зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» в 1 екз. на 12 арк.

З повагою,

Виконавчий директор



Артем ПЕТРЕНКО

ЗАУВАЖЕННЯ

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Загальні положення		
пропозиція відсутня	1.2. Ці Вимоги визначають: ... 3) вимоги до оприлюднення (розкриття розміщення) інсайдерської інформації;	Правка надана з метою вирішення існуючої проблематики використання термінів «оприлюднення» та «розкриття». Проблематика пов'язана з тим, що в окремих нормах термін «оприлюднення» прирівняний до «розкриття», а в інших ці терміни розмежовані в своєму значенні.
4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку		
пропозиція відсутня	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 розміщувати) її відповідно до вимог	Уточнено для уникнення дублювання зобов'язань щодо оприлюднення. Чинне формулювання не дивлячись на оприлюднення інформації її власником покладає аналогічні зобов'язання для пов'язаних осіб, що формально може бути визнано порушенням.

<p>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.</p>	<p>Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137.</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам, (суб'єкту господарювання, що не є учасником оптового енергетичного ринку, стороні, відповідальній за баланс, стороні, відповідальній за добовий небаланс групи) на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>Правка надана з метою вирішення існуючої проблематики використання термінів «оприлюднення» та «розкриття».</p> <p>Уточнено для виключення розуміння, що право на оприлюднення може бути надано виключно материнській компанії або стороні, відповідальній за балансування. Логічним є те, що делегувати функції оприлюднення інсайдерської інформації можливо будь-якому суб'єкту, який не є учасником ринку.</p>
<p>пропозиція відсутня</p>	<p>4.2. Зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття розміщення) інсайдерської інформації не поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, які володіють інсайдерською інформацією стосовно діяльності або об'єктів інших учасників ринку.</p>	<p>Правка надана з метою вирішення існуючої проблематики використання термінів «оприлюднення» та «розкриття».</p>
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>пропозиція відсутня</p>	<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>2) інформація щодо потужності установок та обмежень щодо фізичного використання потужностей установок, призначених для</p>	<p>Щодо коригування в частині «обмежень щодо фізичного використання установок» - пропонується конкретизувати, що під інформацією стосовно використання установок розуміються саме обмеження щодо їх фізичного</p>

<p>пропозиція відсутня</p>	<p>видобутку підготовки/виробництва природного газу, включно з інформацією щодо внаслідок планової та позапланової (незапланованої) недоступності таких установок (для установок з встановленою потужністю 4700 куб.м/год (50 МВт) або більше);</p> <p>3) інформація щодо потужності установок та обмежень щодо фізичного використання потужностей установок, призначених для зберігання природного газу та використання таких установок, включно з інформацією щодо їх планової або незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 4700 куб.м/год (50 МВт) або більше, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p>	<p>використання, адже такі події, як, перебування установок в резерві з причин їх ринкової незатребуваності або зміна режимів подачі продукції зі свердловин до установки з підготовки (наприклад перехід з фонтанного режиму експлуатації на механізований) не впливають на їх працездатність/непрацездатність</p>
<p>пропозиція відсутня</p>	<p>4) інформація щодо потужності установок та обмежень щодо фізичного використання потужностей установок, призначених для споживання природного газу, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 4700 куб.м/год (50 МВт) або більше, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності), крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як</p>	<p>Щодо коригування в частині «використання потужностей установок» - Звертаємо увагу, що положення пункту б) ст. 2(1) Регламенту (ЄС) № 1227/2011 оперує саме дефініцією «<u>потужності та використання об'єктів...</u>» що не є «використанням потужностей об'єктів».</p> <p>Технологічний процес видобутку має постійні коливання обсягів сировини внаслідок виробничих процесів, як наслідок коливання обсягів продукції. При цьому законодавство зобов'язує протягом години оприлюднювати інсайдерську інформацію (п. 4.9 Вимог). За таких умов інформація про використання потужностей установок повинна оприлюднюватися щогодини. Уточнення здійснено з метою виключення необхідності оприлюднення інформації щодо</p>



<p>пропозиція відсутня</p>	<p>основне паливо;</p>	<p>коливань завантаження установок, які не є суттєвими, не впливають на безпосередню доступність установок і не відповідають одночасно 4 критеріям передбаченим ст. 2(1) Регламенту (ЄС) № 1227/2011.</p>
<p>пропозиція відсутня</p>	<p>5) інформація щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для магістрального транспортування природного газу, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 4700 куб.м/год (50 МВт) або більше);</p>	<p>Щодо корегування в частині заміни установок «призначених для видобутку» на установки «призначених для підготовки» -</p>
<p>пропозиція відсутня</p>	<p>6) інформація щодо потужності установок та обмежень щодо фізичного використання установок (LNG), включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 4700 куб.м/год (50 МВт) або більше, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p>	<p>Чинне законодавство не містить таких дефініцій, які могли б ідентифікувати установку «з видобутку». Термінологічно всі установки, на які поступає вуглеводнева сировина для підготовки газу, є «установками з підготовки» (див.також НПАОП 11.1-1.16-23, який дає визначення «установка збору і підготовки вуглеводнів (УКПГ, УКПН, УПГ, УППГ, УПН, ЗСУ, ТЗСУ, ТДПУПВ) - комплекс технологічного обладнання та допоміжних систем, що забезпечують збір та промислову підготовку нафти, природного газу, газового конденсату»)</p>
<p>... 7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю яка</p>	<p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужності установок, призначених для підготовки/виробництва, зберігання, транспортування магістральними трубопроводами або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з</p>	<p>Крім того, уточнення здійснено з метою уникнення ототожнення поняття «свердловина» з поняттям «установка», оскільки зі свердловин надходить вуглеводнева сировина, а газ з'являється в процесі підготовки, при цьому свердловини не мають</p>



<p>дорівнює або більша 1880 куб.м/год (20 MWt) та не перевищує 4700 куб.м/год (50 MWt);</p> <p>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.</p>	<p>встановленою потужністю яка дорівнює або більша 1880 куб.м/год (20 MWt) та не перевищує 4700 куб.м/год (50 MWt);</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що відповідає критеріям, встановленим п. 4.5 цих Вимог та 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.</p>	<p>потужностей в розумінні установок для підготовки/виробництва природного газу.</p> <p>Додатково надано уточнення щодо транспортування саме магістральними трубопроводами для уникнення необхідності в учасників ринку звітувати про свої внутрішні промислові трубопроводи, які не містять потужностей в розумінні установок для підготовки/виробництва природного газу.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p>	



<p>пропозиція відсутня</p>	<p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її чи відповідає така інформація одночасно за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретно, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію</p>	<p>Редакційне уточнення з метою уникнення різночитань.</p>
----------------------------	---	--



<p>Значний вплив інформації наявний якщо:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	<p>та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно у разі її розкриття або оприлюднення могла б значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>норму виключити</p> <p>норму виключити</p> <p>норму виключити</p>	<p>Редакційне уточнення з метою уніфікації формулювань.</p> <p>Пропонується виключити положення, адже запропоноване числове значення не має значного впливу в розрізі ринку. Наприклад згідно даних Української енергетичної біржі в середньому обсяг одного лоту стартує зі 100 тис. куб.метрів, при цьому зазвичай виставляється по декілька лотів).</p> <p>Пропонується виключити положення, адже на момент подачі пропозиції у учасника ринку відсутня можливість дізнатися загальний обсяг поточних пропозицій з продажу. Окремо слід зауважити, що прив'язка відсоткового значення пропозицій за добу (D) до аналогічного періоду (D – 1) не може коректно працювати, адже</p>
---	--	--

<p>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.</p>		<p>відбувається постійна зміна загального обсягу пропозицій.</p> <p>Наприклад за даними Української енергетичної біржі загальний обсяг реалізації по останнім датам виглядає наступним чином: 02.09.24 – 52975 тис.куб.м. 03.09.24 – 56175 тис.куб.м. (на 6% більше ніж 02.09.24) 04.09.24 – 71375 тис.куб.м. (на 21 % більше ніж 03.09.24)</p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину протягом робочого дня (робочої зміни), що діє на підприємстві відповідного учасника оптового енергетичного ринку, після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>Фактично на видобувних підприємствах відсутні диспетчерські служби, на яких цілодобово присутній персонал відповідної кваліфікації. Необхідність публікації «протягом години» потребує залучення додаткових адміністративних ресурсів із цілодобовою присутністю, функціонал яких фактично обмежуватиметься обов'язком оприлюднення інформації.</p> <p>Пропонується додати уточнення стосовно оприлюднення інсайдерської інформації не пізніше ніж через одну годину протягом робочого дня (робочої зміни), що діє на підприємстві відповідного учасника оптового енергетичного ринку, після настання події або факту, що надасть можливість більш раціонального розподілу функціональних обов'язків,</p>

		при цьому інформація в будь-якому випадку буде доступна на ринку в проміжок часу, в якому ринок зможе не неї відреагувати, адже сам по собі оптовий енергетичний ринок природного газу також не має цілодобового характеру.
Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу		
<p>1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням виробничих об'єктів та установок;</p> <p>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</p>	<p>1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>2) позапланова недоступність установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу у зв'язку із виведення установок в аварійний ремонт, а також внаслідок інших непередбачуваних обставин;</p>	<p>Редакційне уточнення з метою уніфікації формулювань.</p> <p>Окремого визначення «виробничих об'єктів» законодавство не містить.</p> <p>Термінологічно всі установки, на які поступає вуглеводнева сировина для підготовки газу, є «установками з підготовки» (див.також НПАОП 11.1-1.16-23 , який дає визначення «установка збору і підготовки вуглеводнів (УКПГ, УКПН, УПГ, УППГ, УПН, ЗСУ, ТЗСУ, ТДПУПВ) - комплекс технологічного обладнання та допоміжних систем, що забезпечують збір та промислову підготовку нафти, природного газу, газового конденсату»).</p> <p>Щодо перелічення подій, які призвели до недоступності установки (пп. «2)») – більшість із зазначених подій не впливають на безпосередню доступність установки, при цьому їх зазначення по тексту Вимог може призвести до непорозуміння в частині</p>



<p>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;</p>		<p>необхідності оприлюднення інсайдерської інформації. З метою уникнення неоднозначних трактувань пропонується застосувати саме подію, що призвела до недоступності установки, визначити «виведення установок в аварійний ремонт, а також внаслідок інших непередбачуваних обставин», що покриватиме всі випадки позапланової недоступності установки.</p>
<p>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</p>	<p>3) зміна потужності установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу у зв'язку із: плановим введенням в експлуатацію нових установок; плановим виведенням з експлуатації діючих установок; збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих</p>	<p>Редакційне уточнення з метою уніфікації формулювань. Крім того більш коректним є фокусування на «діючих установках», а не на «діючих родовищах», оскільки таке визначення також може мати неоднозначне трактування.</p>



ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення.	установок за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення.	
<p>2. Для газовидобувних підприємств щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про початок експлуатації свердловини; рішення про закриття свердловини;</p> <p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів-та установок;</p> <p>повідомлення про глушіння або ліквідацію свердловини; повідомлення про початок ремонтних робіт на свердловині; зміни в проведенні ремонтних робіт на свердловині;</p>	<p>2. Для газовидобувних підприємств щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>норму виключити</p> <p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно поданого раніше повідомлення про планове введення в експлуатацію нових установок;</p> <p>норму виключити</p> <p>норму виключити</p> <p>норму виключити</p>	<p>Редакційне уточнення з метою уніфікації формулювань.</p> <p>«Планове введення нових установок» віднесено до подій, згідно яких відбувається зміна потужності установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу, відповідно повідомлення про затримку введення в експлуатацію повинна відноситися до раніше поданого повідомлення.</p> <p>Щодо перелічених робіт по свердловині - зі свердловин надходить вуглеводнева сировина, а газ з'являється в процесі підготовки, при цьому свердловини не мають потужностей в розумінні</p>

<p>збільшення/зменшення обсягів видобування природного газу свердловиною; повідомлення про інтенсифікацію свердловини;</p> <p>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.</p>	<p>норму виключити</p> <p>норму виключити</p> <p>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, тощо), що впливають на господарську діяльність; рішення компетентних органів, які можуть впливати на доступність установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу.</p>	<p>установок для підготовки/виробництва природного газу, виконання перелічених робіт по свердловині не впливає на безпосередню доступність установки для підготовки газу, інформація про такі роботи не відповідає одночасно 4 критеріям передбаченим ст. 2(1) Регламенту (ЄС) № 1227/2011</p>
--	--	--

05.09.2024

Виконавчий директор



Артем ПЕТРЕНКО



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

06.09.2024 № 54192/1001

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

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

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 23 серпня 2024 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: ivanova@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 8 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо
забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>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</p>	<p>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.</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>Зазначеним пунктом передбачена можливість делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам. Пропонуємо не обмежувати перелік материнською компанією, стороною, відповідальною за баланс та стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, визначивши, що це може бути будь-який суб'єкт господарювання по підставі відповідного договору.</p>

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.		
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p>	<p>Виключити.</p>	<p>Частина 1 статті 11¹ Закону України «Про ринок е/е» визначає, що інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є [...] інформація про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів. Тобто, ЗУ розширює поняття інсайдерської інформації, зазначеної в REMIT, і розповсюджує зобов'язання щодо розкриття на ОСР.</p> <p>При цьому частина 4. ст. 11¹ ЗУ «Про ринок електричної енергії» визначає, що Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні відповідному учаснику ринку, 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 ринку чи суб'єкт господарювання. Таке оприлюднення (розкриття) повинно включати інформацію про потужності та використання потужностей електроустановок, призначених для виробництва, зберігання, передачі та споживання електричної енергії, у тому числі планову або позапланову недоступність таких електроустановок. Зазначена норма (частина 4. ст. 11¹) відповідає положенням Регламенту REMIT, на виконання якої ACER створила форму (таблиці) «Недоступність об'єктів на ринку електричної енергії», в яких не передбачено зазначати</p>

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
		<p>інформацію про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії. Посилання на інструкцію ACER (ст. 71) - ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting_V8.pdf (remitcloud.de).</p> <p>Тобто, включення «установок з розподілу електричної енергії» в частині недоступності установок у до поняття «інсайдерська інформація», частиною 1 ст. 11¹ ЗУ не відповідає європейському законодавству.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, у Верховній Раді України зареєстровано законопроект 11392-1 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення умов ведення господарської діяльності», який передбачено врегулювання цієї помилки Картка законопроекту - Законотворчість (rada.gov.ua).</p> <p>Таким чином, пропонуємо виправити помилку й у підзаконних актах та виключити підпункт 6) з переліку II.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового</p>		

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p>		
<p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p>	<p>Виключити АБО Викласти у редакції: Значний вплив інформації наявний, якщо:</p>	<p>Відповідно до абзацу другого пункту, що розглядається, учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація,</p>

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>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;</p> <p>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.</p>	<p>обсяг продажу або купівлі електричної енергії (крім закупівлі ОСР електричної енергії для компенсації витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами) 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;</p> <p>відбувається значна зміна (понад 5%) загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії (крім закупівлі ОСР електричної енергії для компенсації витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами) 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.</p>	<p>зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення. Одним із критеріїв віднесення до II є те, що така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Разом із тим, обсягів купівлі-продажу не віднесено до примірного переліку II, яким повинен керуватися учасник ринку. Тому незрозуміло, яким чином саме обсяги купівлі-продажу або їх зміна можуть бути критерієм значущості інформації, зазначеної у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави.</p> <p>При цьому разі досягнення зазначених у пункті величин, ОСР повинен буде публікувати обсяги купівлі-продажу e/e, які не є публічною інформацією.</p> <p>Крім того, пояснювальна записка та аналіз регуляторного впливу не містять обґрунтування вибору саме таких величин значущості для ринку.</p> <p>Також не зрозумілий підхід визначення 5% перевищення загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D–1 – якщо аналогічний період – попередній день, то 5% відхилення може відбуватися в рамках обґрунтованих</p>

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
		<p>операційних змін (сезонне, температурне коливання, коливання протягом тижня у зв'язку з змінами обсягів розподілу для споживачів). Так при здійсненні аналізу щоденних обсягів закупівлі, зміна температурного режиму призводить до відхилення обсягів втрат ес до 10%. А застосування графіків відключення (ГПВ, ГАВ тощо) відхилення обсягів втрат ес становить 30-40%. А отже при застосуванні норми у діючій редакції, ОСР буде вимушений майже щоденно подавати ТРП. При цьому не зрозуміло, навіщо ринку 5% відхилення обсягів купівлі ОСР втрат в мережах і що у цьому випадку буде кінцем події, яке також щоразу потрібно буде зареєструвати.</p>
<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії ...</p> <p>9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:</p>	<p>Виключити пункт.</p>	<p>Ч. 1 статті 11¹ Закону України «Про ринок е/е» визначає, що інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є [...] інформація про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів. Тобто, ЗУ розширює поняття інсайдерської інформації, зазначеної в REMIT, і розповсюджує зобов'язання щодо розкриття на ОСР.</p> <p>При цьому частина 4. ст. 11¹ ЗУ «Про ринок електричної енергії» визначає, що Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи</p>

Проект змін, запропонований НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p>		<p>об'єкти, що належать чи підконтрольні відповідному учаснику ринку, 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 ринку чи суб'єкт господарювання. Таке оприлюднення (розкриття) повинно включати інформацію про потужності та використання потужностей електроустановок, призначених для виробництва, зберігання, передачі та споживання електричної енергії, у тому числі планову або позапланову недоступність таких електроустановок.</p> <p>Зазначена норма відповідає положенням Регламенту REMIT, на виконання якої ACER створила форму (таблиці) «Недоступність об'єктів на ринку електричної енергії», в яких не передбачено зазначати інформацію про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії. Посилання на інструкцію ACER (ст. 71) - ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting_V8.pdf (remitcloud.de).</p> <p>Тобто, включення «установок з розподілу електричної енергії» в частині недоступності установок у до поняття «інсайдерська інформація», ч. 1 ст. 11¹ ЗУ не відповідає європейському законодавству.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, у Верхній Раді України зареєстровано законопроект 11392-1 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення умов ведення господарської діяльності», який передбачено</p>



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

06.09.2024 82/935
№ _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

За результатами моніторингу оприлюднення Регулятором на офіційному веб-сайті проектів постанов, що мають ознаки регуляторних актів, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», за результатами чого сформовані відповідні зауваження та пропозиції щодо її положень.

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

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» на 18 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

О.С. Таращук

Зауваження та пропозиції
до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»		
2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України: положення відсутні	<p>2. Установити, що на період дії воєнного стану на території України:</p> <p>5) З метою покриття фізичних втрат учасники оптового енергетичного ринку можуть здійснювати торгівлю оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, до моменту її оприлюднення, але в будь-якому разі, до моменту її оприлюднення учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані дотримуватись обмежень, встановлених п.п. 2-3 п. 3.1. розділу 3 цих Вимог, окрім надання такої інформації стороні, відповідальній за баланс;</p> <p>6) штрафні санкції за невиконання положень глави 3 Вимог тимчасово застосовуються на рівні, визначеному пунктом 4 частини 4 статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії», пунктом 5 частини 4 статті 59 Закону України «Про ринок природного газу».</p>	<p>Зазначені пропозиції покликані мінімізувати можливі негативні наслідки для учасників оптового енергетичного ринку у обставинах триваючої збройної агресії, враховуючи функціонування платформ у закритому тестовому режимі під час дії воєнного стану.</p> <p>Максимальна межа штрафних санкцій в умовах воєнного стану є надмірною та непосильною для учасників оптового енергетичного ринку, з огляду на складне фінансове становище операторів енергетичних об'єктів, вимушених всі наявні обігові кошти та міжнародну донорську підтримку залучати на оперативне відновлення потужностей.</p> <p>З огляду на зазначене, враховуючи надання такої інформації учасниками ринку через платформи інсайдерської інформації, які діятимуть у закритому тестовому режимі, тобто виключно як канал надання такої інформації до НКРЕКП, що не забезпечить загальнодоступність такої інформації всім учасникам ринку, пропонується обмежити застосування штрафних санкцій за порушення обмежень щодо поводження із такою інформацією на час дії воєнного стану до рівня,</p>

		що встановлений за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та природного газу із максимальною планкою штрафу до 1,7 млн. грн.
<p>2.2. Основним елементом маніпулювання на оптовому енергетичному ринку є вплив певних типів поведінки на попит, пропозицію або ціни для оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Поведінка незалежно від наміру, яка підпадає під дію підпунктів 1 - 4 пункту 2.1 цієї глави може визначатися як маніпулювання на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>Маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, яке здійснене шляхом поведінки, визначеної підпунктом 2 пункту 2.1 цієї глави вважається здійсненим якщо ціни для оптових енергетичних продуктів сформовані на штучному рівні особою або особами, які діють спільно, шляхом надання розпоряджень та/або доручень чи вчинення правочинів, які призвели до спотворення ринкових механізмів, внаслідок чого ціни на оптові енергетичні продукти на конкретному оптовому енергетичному ринку не є результатом добросовісної конкуренції.</p>	<p>2.2. Основним елементом маніпулювання на оптовому енергетичному ринку є вплив певних типів поведінки на попит, пропозицію або ціни для оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Поведінка незалежно від наміру, яка підпадає під дію підпунктів 1 - 4 пункту 2.1 цієї глави може визначатися як маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, за винятком випадків, коли особа доведе, що угода або заявка на торгівлю відповідає загальноприйнятим ринковим практика на оптовому енергетичному ринку, які визначаються Регулятором поряд із практиками маніпулювання.</p> <p>Маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, яке здійснене шляхом поведінки, визначеної підпунктом 2 пункту 2.1 цієї глави вважається здійсненим якщо ціни для оптових енергетичних продуктів сформовані на штучному рівні особою або особами, які діють спільно, шляхом надання розпоряджень та/або доручень чи вчинення правочинів, які призвели до спотворення ринкових механізмів, внаслідок чого ціни на оптові енергетичні продукти на конкретному оптовому енергетичному ринку не є результатом добросовісної конкуренції.</p>	<p>Зазначене доповнення обумовлено положеннями ст. 2 (2) Регламенту (ЄС) № 1227/2011.</p>
<p>3.2. Обмеження, встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на:</p> <p>1) осіб, які входять до складу органів управління учасника оптового енергетичного ринку;</p> <p>2) осіб, які є власниками акцій або часток (паїв) у статутному капіталі учасника оптового енергетичного ринку;</p>	<p>3.2. Обмеження, встановлені пунктом 3.1 цієї глави, поширюються на осіб, які володіють інсайдерською інформацією, а саме на:</p> <p>1) осіб, які входять до складу органів управління наглядової ради, виконавчого органу учасника оптового енергетичного ринку;</p> <p>2) осіб, які є власниками акцій або часток (паїв) у статутному капіталі учасника оптового енергетичного ринку, в розмірі понад 10 % для товариства з</p>	<p>Існуюча редакція Вимог оперує таким поняттям як «органи управління учасника оптового енергетичного ринку».</p> <p>Так, згідно ст. 4 ЗУ «Про АТ» за однорівневої структури управління органами управління акціонерним товариством є загальні збори та рада директорів. До загальних зборів можуть входити усі акціонери товариства, кількість яких нічим не обмежена. Відповідно норма в</p>



	обмеженою відповідальністю та понад 10 % акцій, для акціонерного товариства;	існуючій редакції потребує уточнення та конкретизації. Аналогічний підхід і по п.п 2, мета конкретизувати коло осіб, на яких можуть розповсюджуватися такі обмеження.
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам, зокрема, 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.</p>	<p>Пропонується не обмежувати коло третіх осіб, яким може бути делеговано обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації, оскільки обмеження щодо поводження з інсайдерською інформацією, встановлені ч. 2 ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії», у будь-якому випадку поширюються на будь-яких осіб, які знають або повинні знати, що інформація є інсайдерською.</p>
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>2) інформація щодо потужності установок (електроустановок) та обмежень щодо фізичного використання установок (електроустановок) для виробництва електричної енергії, включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p>	<p>Пропонується уточнити формулювання щодо, зазначивши, що мова йде саме про потужності установок.</p> <p>Пропонується конкретизувати, що під інформацією стосовно використання установок розуміються саме обмеження щодо їх фізичного використання, адже такі події, як, наприклад, команди оператора системи передачі на балансуєчому ринку на завантаження/розвантаження, перебування установок в резерві з причин їх ринкової</p>

	<p>3) інформація щодо потужності установок (електроустановок) для зберігання електричної енергії та обмежень щодо фізичного використання таких установок (електроустановок), включно з інформацією щодо їх планової або незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p> <p>4) інформація щодо потужності установок (електроустановок) та обмежень щодо фізичного використання установок (електроустановок) для споживання електричної енергії, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для установок з встановленою дозволеною потужністю 68 МВт або більше, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p>	<p>незатребуваності не впливають на їх працездатність/непрацездатність, та, як наслідок, фактично мають характер «іншої ринкової інформації», невичерпний перелік якої визначається згідно підпункту 8 пункту 4.3. Вимог.</p> <p>Пропонується встановити 50 % поріг зміни щодо визначеної потужності за всіма типами установок з огляду на об'єктивну неготовність на даному етапі платформ інсайдерської інформації та учасників ринку до систематичного та потокового оприлюднення змін щодо кожного мегавата потужності, що значно збільшить обсяги завантажуючої інформації, до якої інші учасники ринку в будь-якому разі не зможуть мати доступ в умовах закритого функціонування платформ на часі дії воєнного стану, та яка не може у наведених умовах спричинити значний вплив на ціни на ринку електричної енергії.</p> <p>Пропонується переглянути потужність установок споживання та гармонізувати її із положеннями Закону № 3141, згідно яких до оптового енергетичного продукту віднесено договори постачання електроенергії із споживачами, номінальна потужність споживання електроустановки якого забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище, що в перерахунку на потужність складає 68 МВт в режимі функціонування 24/7 протягом всього року.</p> <p>Крім того, не є коректним застосування до споживачів терміну «встановлена потужність», адже згідно положень Правил роздрібного ринку електричної енергії релевантним для</p>
--	--	--



<p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>6) 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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана</p>	<p>5) інформація щодо потужностей трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії та обмежень щодо їх фізичного використання, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p> <p>6) інформація щодо потужностей трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії та обмежень щодо їх фізичного використання, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, та лише у разі зміни на зазначений номінал потужності);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку ринку</p>	<p>споживачів є дефініція «дозволена» потужність.</p> <p>Редакційні правки з огляду на вищенаведені пропозиції та доводи.</p> <p>Пропонується виключити положення підпункту 7 щодо інформації про потужності установок із встановленою потужністю менше 50 МВт, оскільки передбачені Законом № 3141 повноваження Регулятора щодо визначення встановленої потужності установок до яких застосовуються положення щодо інсайдерської інформації вочевидь передбачають визначення лише початкової межі потужності, задля виключення дрібних потужностей, які фактично не можуть значно вплинути на ціни на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>Редакційна правка.</p>
--	--	--

<p>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.</p>	<p>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.</p>	
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p>	<p>Пропонується привести положення у відповідність до Remit, положення якого передбачають кваліфікацію конкретного факту, <u>незалежно від потужності установки (електроустановки)</u>, як інсайдерського шляхом застосування двоетапного підходу.</p> <p>По-перше, необхідно визначити, чи існує інформація (відповідно до принаймні одного з критеріїв (a) - (d), визначених у другому підпункті статті 2(1) REMIT).</p> <p>По-друге, необхідно з'ясувати, чи відповідає вона чотирьом сукупним умовам, встановленим у першому підпункті статті 2(1) REMIT (тобто, чи є вона точною, не є публічною, стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів і може суттєво вплинути на ціни).</p> <p>Встановлення ж наказового імперативу щодо того, що інформація про потужності більше визначеної встановленої потужності (50 МВт) є автоматично інсайдерською, не корелює із нормами Закону № 3141 та положеннями Remit.</p> <p>Встановлення Регулятором номіналу потужності лише покликане відсіяти незначні потужності, інформація щодо яких вочевидь не буде мати суттєвого впливу на ціни в ринку, але не може фактично вводити дискримінаційні та імперативні приписи стосовно того, що</p>



<p>При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>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.</p>	<p>При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>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.</p>	<p>інформація про потужності вище визначеного номіналу у 50 МВт автоматично розуміється, як інсайдерська та обов’язково підлягає оприлюдненню.</p> <p>Такий підхід призведе до того, що навіть малі події по установках із встановленою потужністю вище визначеного номіналу, як то короткотерміновий вихід з ладу обладнання, або несуттєве зниження навантаження, навіть на профіцитному ринку будуть за замовченням вважатися інсайдом, що не відповідає вимогам Remit.</p> <p>Пропонується виключити/доопрацювати.</p> <p>Маркери, що пропонуються задля визначення значного впливу інформації не корелюють із положеннями Рекомендацій ACER від 22.07.2021 щодо застосування Регламенту (ЄС) № 1227/2011 (6-е видання) із зазначеного питання, які передбачають оцінку наступних факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> «1) характеристики ринку (розмір, часові рамки, структура ринку, ліквідність, тип учасників тощо); 2) масштаб заходу, якого стосується інформація, відносно існуючої характеристики ринку; 3) вже опубліковану інформацію про ситуацію з попитом або пропозицією; 4) наявність та відсутність потужностей з передачі, зберігання або мережевих обмежень; 5) час доби (наприклад, будній/вихідний, робочий/неробочий час); 6) вже оприлюднену інсайдерську інформацію іншими учасниками оптового енергетичного ринку, у т.ч. оприлюднену іншу ринкову інформацію на ринку електричної
---	---	---

		<p>енергії та природного газу, що може бути використана суб'єктами ринку електричної енергії та природного газу для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку;</p> <p>7) оголошення оператора системи передачі, пов'язані з системою (небаланс, безпека постачання, технічні обмеження тощо);</p> <p>8) будь-які інші ринкові змінні, які можуть вплинути на ціну відповідного оптового енергетичного продукту за даних обставин (наприклад, погодні умови, ціни на паливо, новини про політичні та геополітичні події тощо).».</p> <p>Тобто, маркери оцінки впливу тієї чи іншої інформації на ринкову ціну передбачають аналіз широкого спектру обставин, а не корекцію торгівельної поведінки самого учасника.</p> <p>Крім того, корекція торгівельної поведінки здійснюється вже по факту настання тієї чи іншої інсайдерської події, тому не зрозуміло, яким чином оцінка інформації щодо її віднесення до інсайдерської може бути здійснена до фактичної зміни торгівельної поведінки, приймаючи до уваги, що згідно вимог Remit та Закону № 3141 це вже буде вважатися інсайдерською торгівлею?</p> <p>Крім того, із наведених пропозицій є не зрозумілим:</p>
--	--	---



		<ul style="list-style-type: none"> – чи запропоновані Регулятором маркери оцінки впливу повинні мати місце в комплексі, чи кожен окремо?; – обсяги купівлі-продажу та загальний обсяг пропозицій (заявок) вираховується учасником відносно самого себе чи відносно всього ринку?; – яких сегментів ринку стосуються ці маркери?; – чому обрані та чим обумовлені самі такі порогові значення 10 МВт та 5 %?
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо, якщо подія або факт, що стосується учасника оптового енергетичного ринку, виникає та/або підтверджується через зовнішні обставини та/або дії інших суб'єктів господарювання, державних органів, тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт виникає безпосередньо під час господарської діяльності учасника оптового енергетичного ринку була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>Пропонуються коригування до зазначеного пункту, з огляду на більшу об'єктивність підходу залежно від того, чи факт або подія виникають безпосередньо під час господарської діяльності учасника оптового енергетичного ринку, або ж така подія залежить від зовнішніх обставин та/або дії інших суб'єктів господарювання, державних органів.</p>
<p>4.10. Обов'язок учасника оптового енергетичного ринку щодо оприлюднення інсайдерської інформації</p>	<p>4.10. Обов'язок учасника оптового енергетичного ринку щодо оприлюднення інсайдерської інформації</p>	<p>Зазначене доповнення обумовлено положеннями ст. 4 (4) Регламенту (ЄС) № 1227/2011:</p>

<p>вважається виконаним, якщо інформація була надана адміністратору платформи з урахуванням строків, визначених пунктом 4.9 цієї глави або у випадках, визначених чинним законодавством, вона оприлюднена на веб-сайті учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p>вважається виконаним, якщо інформація була надана адміністратору платформи з урахуванням строків, визначених пунктом 4.9 цієї глави або у випадках, визначених чинним законодавством, вона оприлюднена на веб-сайті учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Надання учасниками оптових енергетичних ринків інсайдерської інформації згідно інших нормативно-правових актів, які регулюють питання збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформах прозорості ENTSO-E/ ENTSO-G, у тому числі в агрегованій формі, вважається належним виконанням обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації.</p>	<p><i>«4. Опублікуванням інсайдерської інформації, в тому числі в агрегованій формі, згідно з Регламентом (ЄС) № 714/2009 або Регламентом (ЄС) № 715/2009, чи ухваленими відповідно до них настановами та мережевими кодексами, вважається її одночасне, повне та ефективне публічне розкриття».</i></p>
<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>1) значні та/або раптові зміни в обсягах торгівлі учасника (-ів) оптового енергетичного ринку (зміна в обсягах торгівлі відповідно до оптового енергетичного продукту) перед оприлюдненням або відразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>заявки (пропозиції) на купівлю - продаж, операції учасника або учасників оптового енергетичного ринку, що діють спільно, зосереджені в короткий час торгової сесії перед оприлюдненням або відразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p> <p>перед оприлюдненням інсайдерської інформації про позапланову недоступність об'єктів, що належать чи підконтрольні учаснику оптового енергетичного ринку, 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, спостерігається значний</p>	<p>6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією:</p> <p>1) значні та/або раптові зміни в обсягах торгівлі учасника (-ів) оптового енергетичного ринку (зміна в обсягах торгівлі відповідно до оптового енергетичного продукту) перед оприлюдненням або відразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>заявки (пропозиції) на купівлю - продаж, операції учасника або учасників оптового енергетичного ринку, що діють спільно, зосереджені в короткий час торгової сесії перед оприлюдненням або відразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p> <p>перед оприлюдненням інсайдерської інформації про позапланову недоступність об'єктів, що належать чи підконтрольні учаснику оптового енергетичного ринку, 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, спостерігається значний</p>	<p>Відповідно до ч. 3 ст. 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП наділений повноваженнями щодо визначення вимог та надання рекомендацій 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.</p> <p>В той же час, такі положення відсутні у рекомендаціях Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.</p> <p>При цьому, наведення у якості сигналу щодо порушення поводження з інсайдерською інформацією окремих дій, що були здійснені після оприлюднення інсайдерської інформації взагалі суперечить логіці Remit, адже оприлюднення інсайдерської інформації робить її загальнодоступною та такою, що може бути використана у торгівельній поведінці як така, що втратила інсайдерський статус.</p>



<p>обсяг операцій та/або розміщення заявок (пропозицій) на торгівлю з боку такого учасника оптового енергетичного ринку, що можуть впливати на зміну ціни на оптові енергетичні продукти;</p> <p>2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>швидкість або масштаб змін цін не можна пояснити наявною інформацією, доступною учаснику ринку, і засадами функціонування оптового енергетичного ринку;</p> <p>3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>пропонує нетиповий торговий профіль (наприклад, значно збільшений ринковий вплив на заявки (пропозиції) на купівлю - продаж або операції з одного боку книги заявок) з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>скасовує/змінює заявки (пропозиції) на купівлю - продаж та/або операції в короткий проміжок часу, які становлять значну частку його добового обсягу. Цей показник набуває ще більшої значущості, якщо скасовані/змінені заявки (пропозиції) на купівлю-продаж пов'язані зі значними змінами ціни оптового енергетичного продукту;</p> <p>змінює напрями заявки (пропозиції), операції з купівлі на продаж/з продажу на купівлю в короткий проміжок часу. Цей показник набуває ще більшої значущості, якщо зміна таких заявок (пропозицій) становлять значну частку обсягу заявок або операцій учасника оптового енергетичного ринку;</p> <p>4) надприбуток або зміна прибутку учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими енергетичними продуктами перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p>	<p>обсяг операцій та/або розміщення заявок (пропозицій) на торгівлю з боку такого учасника оптового енергетичного ринку, що можуть впливати на зміну ціни на оптові енергетичні продукти;</p> <p>2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли:</p> <p>швидкість або масштаб змін цін не можна пояснити наявною інформацією, доступною учаснику ринку, і засадами функціонування оптового енергетичного ринку;</p> <p>3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>пропонує нетиповий торговий профіль (наприклад, значно збільшений ринковий вплив на заявки (пропозиції) на купівлю - продаж або операції з одного боку книги заявок) з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>скасовує/змінює заявки (пропозиції) на купівлю - продаж та/або операції в короткий проміжок часу, які становлять значну частку його добового обсягу. Цей показник набуває ще більшої значущості, якщо скасовані/змінені заявки (пропозиції) на купівлю-продаж пов'язані зі значними змінами ціни оптового енергетичного продукту;</p> <p>змінює напрями заявки (пропозиції), операції з купівлі на продаж/з продажу на купівлю в короткий проміжок часу. Цей показник набуває ще більшої значущості, якщо зміна таких заявок (пропозицій) становлять значну частку обсягу заявок або операцій учасника оптового енергетичного ринку;</p> <p>4) надприбуток або зміна прибутку учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими енергетичними продуктами перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p>	<p>Положення підпункту 5) у якості можливого сигналу щодо порушення містить посилання на повторність (систематичність) порушень зобов'язань щодо ефективного та своєчасного оприлюднення інсайдерської інформації. Проте особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами не встановлюють порушень зобов'язань учасниками ринку.</p> <p>Більше того, імперативне посилання на порушення щодо оприлюднення інсайдерської інформації не тільки щодо власних об'єктів, а й об'єктів його материнській компанії чи пов'язаного з ним суб'єкту господарювання, взагалі не відповідає положенням ч. 4 ст. 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії», адже такий обов'язок виникає виключно у разі наявності такої інформації у учасника ринку.</p>
--	--	--

<p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні такому учаснику, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю, чи частково відповідає такий учасник чи суб'єкт господарювання;</p> <p>здійснює операції та подає заявки (пропозиції) на купівлю - продаж з порушенням вимог частини шостої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та частини шостої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу» (наприклад, не належить до категорії учасників оптового енергетичного ринку, на яких поширюються зазначені положення; не використовує власні обсяги, для покриття фізичних втрат; подає заявки (пропозиції) на купівлю або виконує операції, що перевищують обсяги, необхідні для покриття фізичних втрат).</p>	<p>5) невиконання учасником оптового енергетичного ринку інших зобов'язань, передбачених законодавством щодо інсайдерської інформації, може бути індикатором торгівлі на основі інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:</p> <p>повторно (систематично) порушує зобов'язання щодо ефективного та своєчасного оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні такому учаснику, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю, чи частково відповідає такий учасник чи суб'єкт господарювання;</p> <p>здійснює операції та подає заявки (пропозиції) на купівлю - продаж з порушенням вимог частини шостої статті 11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та частини шостої статті 57-1 Закону України «Про ринок природного газу» (наприклад, не належить до категорії учасників оптового енергетичного ринку, на яких поширюються зазначені положення; не використовує власні обсяги, для покриття фізичних втрат; подає заявки (пропозиції) на купівлю або виконує операції, що перевищують обсяги, необхідні для покриття фізичних втрат).</p>	
<p>Додаток 3</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>Додаток 3</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>Пропонується по всьому тексту п. 1 Додатка 3 змінити дефініцію «об'єкт» на термін «електростанція», який визначений положеннями Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>



<p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>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 усієї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника;</p>	<p>1) планова недоступність об'єктів електростанцій/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електростанцій /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 електростанцій/установок (електроустановок) через:</p> <ul style="list-style-type: none"> • технічні причини: <ul style="list-style-type: none"> – аварійні події (у т.ч. аварійна регенерація в трансформаторах, помилкові дії персоналу, які призвели до відключення обладнання, відключеннями усієї потужності електростанції/установки (електроустановки) генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у т.ч. руйнування у наслідок воєнних дій; – інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, виявлені 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); • стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); 	<p>Пропонується скоригувати положення підпункту 2 щодо позапланової недоступності, оскільки запропонований перелік містить як причини, так і наслідки такої недоступності, що вочевидь призведе до неоднозначного розуміння положень п. 1 Додатку 3.</p>
---	--	--

<p>3) зміна потужності об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового обладнання генерації;</p> <p>плановим виведенням генеруючих потужностей;</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;</p> <p>відхиленням водопритоку;</p> <p>технічними роботами у водосховищі/ах, що обмежують скидання води;</p> <p>водолазними роботами;</p> <p>тало-дощовими паводками/водопіллям;</p> <p>малим накопиченням води/відсутністю запасу води;</p> <p>розбалансування системи каскадів;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію обладнання;</p> <p>ускладненням погодних умов;</p> <p>технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p>	<p>3) зміна потужності об'єктів електростанцій/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нових електростанцій/установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію;</p> <p>плановим виведенням електростанцій/установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці більше ніж на 50 МВт за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;</p> <p>відхиленням водопритоку електростанцій/установок (електроустановок) генерації ГЕС, ГАЕС;</p> <p>технічними роботами у водосховищі/ах, що обмежують скидання води електростанцій/установок (електроустановок) генерації ГЕС, ГАЕС;</p> <p>водолазними роботами на електростанціях/установках (електроустановках) генерації ГЕС, ГАЕС;</p> <p>тало-дощовими паводками/водопіллям на електростанціях/установках (електроустановках) генерації ГЕС, ГАЕС;</p> <p>малим накопиченням води/відсутністю запасу води на електростанціях/установках (електроустановках) генерації ГЕС, ГАЕС;</p> <p>розбалансування системи каскадів на електростанціях/установках (електроустановках) генерації ГЕС, ГАЕС;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію обладнання;</p> <p>ускладненням погодних умов;</p>	<p>Пропонується скоригувати положення підpunkту 3 щодо зміни потужності, уточнивши що певні події стосуються виключно установок генерації ГЕС, ГАЕС.</p> <p>Також пропонується уточнити, на який обсяг повинна відбутися збільшення/зменшення встановленої потужності генеруючої одиниці (більше ніж на 50 МВт), що дозволить синхронізувати підходи із положеннями п. 4.3. Вимог.</p> <p>Крім того, пропонується виключити «затримку введення в експлуатацію обладнання», адже фактично у такій ситуації необхідно подавати оновлену ТРП на основну подію – введення нових електростанцій/установок (електроустановок) генерації ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію, що свідчить про те, що такий випадок не слід трактувати як окремий вид події, який потребує оприлюднення інсайдерської інформації.</p>
---	---	--



<p>2. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>зміна або відсутність палива для виробництва електричної енергії;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність виробника електричної енергії;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо об'єктів генерації, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p> <p>2. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>зміна зниження обсягу палива нижче гарантованого запасу або відсутність палива для виробництва електричної енергії;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність виробника електричної енергії;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація;</p> <p>зміна структури власності учасника оптового енергетичного ринку, якщо така зміна стосується частки в понад 10 % від часток (паїв) у статутному капіталі учасника оптового енергетичного ринку, що існувала на момент таких змін для товариства з обмеженою відповідальністю та понад 10 % від кількості акцій, які існували на момент таких змін, для акціонерного товариства;</p> <p>рішення компетентних органів щодо об'єктів генерації, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>Пропонується деталізувати положення щодо обсягу палива, адже сам факт зміни обсягу чи типу палива може взагалі не мати впливу на доступність/недоступність обладнання та, як наслідок, на ринкову ціну.</p> <p>Пропонується уточнити положення щодо зміни структури власності з метою відсіювання незначних змін, які вочевидь не можуть мати будь-якого впливу на ринкову ціну.</p> <p>Всі вищенаведені правки потрібно екстраполювати й на інші релевантні пункти Додатку 3.</p>
<p>5. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>5. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	

<p>1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання установок (електроустановок);</p> <p>виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>пошкодженням елементів установок (електроустановок);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання;</p> <p>відключеннями усієї або значної частини установок (електроустановок) через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж споживача;</p>	<p>1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із повною або частковою неготовністю обладнання установок (електроустановок); виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через:</p> <ul style="list-style-type: none"> • технічні причини: <ul style="list-style-type: none"> – аварійні події, у т.ч. руйнування у наслідок воєнних дій; – інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи; • стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); 	<p>Пропонується скоригувати положення підпункту 2 щодо позапланової недоступності, оскільки запропонований перелік містить як причини, так і наслідки такої недоступності, що вочевидь призведе до неоднозначного розуміння положень п. 5 Додатку 3.</p>
<p>3) зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>зміною приєднаної потужності установки (електроустановок);</p> <p>плановим приєднання нової установки (електроустановок) споживання;</p> <p>плановим виведенням установки (електроустановок);</p> <p>затримкою введення в експлуатації установки (електроустановок);</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності установи за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установи (електроустановки);</p> <p>ускладненням погодних умов;</p>	<p>3) зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>зміною приєднаної дозволеної потужності установи (електроустановок);</p> <p>плановим приєднання введення нової установи (електроустановок) споживання в експлуатацію, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності;</p> <p>плановим виведенням установи (електроустановок) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності;</p> <p>затримкою введення в експлуатації установи (електроустановок);</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності установи за результатом капітального</p>	<p>Пропонується скоригувати положення підпункту 3 щодо зміни потужності, уточнивши деякі положення, що стосуються зміни «приєднаної потужності» на «дозволену потужність», адже згідно із п. 2.4.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії у договорі споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії зазначаються величини дозволеної (договірної) потужності, які визначаються виходячи з проєктної документації електрозабезпечення об'єкта.</p> <p>Застосування терміну «приєднана потужність» є некоректним, адже така потужність носить виключно технічний характер та стосується саме потужності струмоприймачів та</p>



<p>технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p> <p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму,</p>	<p>ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки); ускладненням погодних умов;</p> <p>технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p> <p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму,</p>	<p>трансформаторів споживача, які є елементами перетворення параметрів напруги та струму, а не установками споживання, та які можуть не корелювати із потужністю установок споживання.</p> <p>Крім того, існує необхідність визначення, що введення/виведення установки споживання з експлуатації може кваліфікуватися як інсайдерська інформація лише у разі, якщо відбувається зміна дозволеної потужності, адже є ситуації за яких, одна установка споживання просто міняється на іншу, що вочевидь не буде мати жодного впливу на ринок.</p> <p>Також пропонується виключити «затримку введення в експлуатацію установки (електроустановки)», адже фактично у такій ситуації необхідно подавати оновлену ТРП на основну подію – введення нової установки в експлуатацію, що свідчить про те, що такий випадок не слід трактувати як окремий вид події, який потребує оприлюднення інсайдерської інформації.</p> <p>До того ж, пропонується виключити положення щодо «збільшення/зменшення встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки)», адже він не є релевантним для споживачів.</p>
--	--	--

<p>диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація,</p> <p>зміна структури власності учасника оптового енергетичного ринку, якщо така зміна стосується частки в понад 10 % від часток (паїв) у статутному капіталі учасника оптового енергетичного ринку, що існувала на момент таких змін для товариства з обмеженою відповідальністю та понад 10 % від кількості акцій, які існували на момент таких змін, для акціонерного товариства;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>Пропонується уточнити положення щодо зміни структури власності з метою відсіювання незначних змін, які вочевидь не можуть мати будь-якого впливу на ринкову ціну.</p>
--	--	--





**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59
ф: +38 048 705 20 79

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
ІВАН UA64334851000000002600584590
ТВБВ №10015/0604 філії-Одеське обласне
управління АТ «Ощадбанк»
МФО 328845
ІВАН UA163288450000026005300269200
код ЄДРПОУ 00131713

06.09.2024 101/04/03-6454
№ _____
На № _____ від _____

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

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 8 арк.

З повагою,

Генеральний директор

Дмитро ГРИГОР'ЄВ



Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>Зазначеним пунктом передбачена можливість делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам. Пропонуємо не обмежувати перелік материнської компанії, стороною, відповідальною за баланс та стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, визначивши, що це може бути будь-який суб'єкт господарювання по підставі відповідного договору.</p>

<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p>	<p>Виключити.</p>	<p>Частина 1 статті 11¹ Закону України «Про ринок е/е» визначає, що інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є [...] інформація про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів. Тобто, ЗУ розширює поняття інсайдерської інформації, зазначеної в REMIT, і розповсюджує зобов'язання щодо розкриття на ОСР.</p> <p>При цьому частина 4. ст. 11¹ ЗУ «Про ринок електричної енергії» визначає, що Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні відповідному учаснику ринку, 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 ринку чи суб'єкт господарювання. Таке оприлюднення (розкриття) повинно включати інформацію про потужності та використання потужностей електроустановок, призначених для виробництва, зберігання, передачі та споживання електричної енергії, у тому числі планову або позапланову недоступність таких електроустановок.</p> <p>Зазначена норма (частина 4. ст. 11¹) відповідає положенням Регламенту REMIT, на виконання якої ACER створила форму (таблиці) «Недоступність об'єктів на ринку електричної енергії», в яких не передбачено зазначати інформацію про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної</p>
---	--------------------------	---

		<p>енергії. Посилання на інструкцію ACER (ст. 71) - ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting_V8.pdf (remitcloud.de).</p> <p>Тобто, включення «установок з розподілу електричної енергії» в частині недоступності установок у до поняття «інсайдерська інформація», частиною 1 ст. 11¹ ЗУ не відповідає європейському законодавству.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, у Верхній Раді України зареєстровано законопроект 11392-1 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення умов ведення господарської діяльності», який передбачено врегулювання цієї помилки Картка законопроекту - Законотворчість (rada.gov.ua).</p> <p>Таким чином, пропонуємо виправити помилку й у підзаконних актах та виключити підпункт 6) з переліку II.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового</p>		

<p>енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретно, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p>		
<p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p>	<p>Виключити АБО Викласти у редакції: Значний вплив інформації наявний, якщо:</p>	<p>Відповідно до абзацу другого пункту, що розглядається, учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація,</p>

<p>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;</p> <p>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.</p>	<p>обсяг продажу або купівлі електричної енергії (крім закупівлі ОСР електричної енергії для компенсації витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами) 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;</p> <p>відбувається значна зміна (понад 5%) загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії (крім закупівлі ОСР електричної енергії для компенсації витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами) 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.</p>	<p>зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення. Одним із критеріїв віднесення до II є те, що така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Разом із тим, обсягів купівлі-продажу не віднесено до примірного переліку II, яким повинен керуватися учасник ринку. Тому незрозуміло, яким чином саме обсяги купівлі-продажу або їх зміна можуть бути критерієм значущості інформації, зазначеної у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави.</p> <p>При цьому разі досягнення зазначених у пункті величин, ОСР повинен буде публікувати обсяги купівлі-продажу е/е, які не є публічною інформацією.</p> <p>Крім того, пояснювальна записка та аналіз регуляторного впливу не містять обґрунтування вибору саме таких величин значущості для ринку.</p> <p>Також не зрозумілий підхід визначення 5% перевищення загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D–1 – якщо аналогічний період – попередній день, то 5% відхилення може відбуватися в рамках обґрунтованих</p>
---	---	---

		операційних змін (сезонне, температурне коливання, коливання протягом тижня у зв'язку з змінами обсягів розподілу для споживачів). Так при здійсненні аналізу щоденних обсягів закупівлі, зміна температурного режиму призводить до відхилення обсягів втрат еє до 10%. А застосування графіків відключення (ГПВ, ГАВ тощо) відхилення обсягів втрат еє становить 30-40%. А отже при застосуванні норми у діючій редакції, ОСР буде вимушений майже щоденно подавати ТРП. При цьому не зрозуміло, навіщо ринку 5% відхилення обсягів купівлі ОСР втрат в мережах і що у цьому випадку буде кінцем події, яке також щоразу потрібно буде зареєструвати.
<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:</p>	Виключити пункт.	<p>Ч. 1 статті 11¹ Закону України «Про ринок е/е» визначає, що інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є [...] інформація про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів. Тобто, ЗУ розширює поняття інсайдерської інформації, зазначеної в REMIT, і розповсюджує зобов'язання щодо розкриття на ОСР.</p> <p>При цьому частина 4. ст. 11¹ ЗУ «Про ринок електричної енергії» визначає, що Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську</p>

<p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p>		<p>інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні відповідному учаснику ринку, 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 ринку чи суб'єкт господарювання. Таке оприлюднення (розкриття) повинно включати інформацію про потужності та використання потужностей електроустановок, призначених для виробництва, зберігання, передачі та споживання електричної енергії, у тому числі планову або позапланову недоступність таких електроустановок.</p> <p>Зазначена норма відповідає положенням Регламенту REMIT, на виконання якої ACER створила форму (таблиці) «Недоступність об'єктів на ринку електричної енергії», в яких не передбачено зазначати інформацію про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії. Посилання на інструкцію ACER (ст. 71) - ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting_V8.pdf (remitcloud.de).</p> <p>Тобто, включення «установок з розподілу електричної енергії» в частині недоступності установок у до поняття «інсайдерська інформація», ч. 1 ст. 11¹ ЗУ не відповідає європейському законодавству.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, у Верхній Раді України зареєстровано законопроект 11392-1 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення умов ведення</p>
---	--	--

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

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

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на Вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 23 серпня 2024 року за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-vimog-shchodo-zabezpechennya-dobrochesnosti-ta-prozorosti-na-optovomu-energetichnomu-rinku>.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» - в 1 екз. на 2 стор;

**З повагою,
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність від 23.04.2024 № 084/2024)**

Єгор ГРЕЧУШКІН



№456/24 від 06.09.2024
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

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

Проект рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p style="text-align: right;">Додаток 3</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>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.</p>	<p style="text-align: right;">Додаток 3</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог: повідомлення щодо операційних помилок такі як (зазначити приклади 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, які можуть суттєво вплинути на ціни оптових енергетичних продуктів; рішення компетентних органів індивідуальної дії, такі як (зазначити приклади рішень), які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>Потребують конкретизації деякі положення для розуміння того, яку саме інформацію учасники оптового енергетичного ринку можуть відносити до інсайдерської.</p> <p>В протилежному випадку, під час здійснення заходів державного контролю, компетентний орган на власний розсуд може відносити ту чи іншу інформацію до інсайдерської та фіксувати її не опублікування як порушення.</p>
<p style="text-align: right;">Додаток 4</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p>	<p style="text-align: right;">Додаток 4</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p>	

<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок такі як (зазначити приклади помилок) при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, які можуть суттєво вплинути на ціни оптових енергетичних продуктів;</p> <p>рішення компетентних органів індивідуальної дії, такі як (зазначити приклади рішень), які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
--	---	--

Начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення

Єгор ГРЕЧУШКІН



ЕНЕРГОАТОМ
ENERGO

ЧИСТА ЕНЕРГІЯ МАЙБУТНЬОГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА
КОМПАНІЯ

вул. Назарівська, 3, м. Київ, 01032, Україна,
телефон/факс: +38 (044) 277-78-83,
e-mail: energoatom@atom.gov.ua

НКРЕКП

Щодо надання зауважень та
пропозицій до проєкту постанови

Цим листом повідомляємо що АТ «НАЕК «Енергоатом» розглянуло проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», який було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

За результатами розгляду надаємо зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП згідно з наданою формою. Додатково зауваження та пропозиції направлено на електронну адресу ivanova@nerc.gov.ua.

Додаток. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП на 2 арк.

Тимчасово виконуючий обов'язки
першого віце-президента – технічного директора,
виконуючий обов'язки члена правління

Олександр ОСТАПОВЕЦЬ

С. Фомін
+380 44 277 79 52 (83-70)
s.fomin@direkcy.atom.gov.ua



UB
АТ "НАЕК "Енергоатом"
№01-20149/ 03-вих від 06.09.2024
КЕП: Остаповець О. А. 06.09.2024 11:22
382367105294AF970400000068C34100356DF301

ЗАУВАЖЕННЯ
та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акта

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>2) інформація щодо потужності та використання установок (електроустановок) для виробництва електричної енергії, включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше);</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>2) інформація щодо потужності та використання установок (електроустановок) для виробництва електричної енергії, включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності при зміні на величину більше ніж 5% від встановленої потужності електростанції (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше);</p>	<p>Уточнення вимог щодо подання інсайдерської інформації. Особливість роботи</p> <p>Особливість роботи АЕС: інерційність процесів, вплив погодних умов протягом доби.</p>
<p>Додаток 3</p> <p>.....</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>.....</p>	<p>Додаток 3</p> <p>.....</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом та технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>.....</p>	<p>ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p> <p>Розділ І, стаття 1, п. 61¹</p>



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

┌ Про надання пропозицій до
└ проекту постанови

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

АТ «Оператор ринку» надає зауваження та пропозиції до схваленого 20.08.2024 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюдненого 23.08.2024 проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (додаються).

Додаток: на 19 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

ДРП 205-01-33



№01-41/1490 від 06.09.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 06.09.2024

Сертифікат:

3FAA9288358EC00304000000FA91330016B3C500

Дійсний:

з 01.11.2023 по 01.11.2025

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку із змінами (відповідно до схваленого проєкту рішення НКРЕКП)	Зауваження та пропозиції до проєкту змін	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>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</p>	<p>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.</p> <p>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; цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного</p>	<p><i>Виключити запропоноване та залишити пункт у чинній редакції.</i></p> <p><i>Враховуючи особливості функціонування платформ інсайдерської інформації на час дії правового режиму воєнного стану, установлені постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614, надання учасникам ринку права делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам призведе до виникнення конкурентних переваг у таких третіх осіб відносно інших учасників ринку, для яких відповідна інсайдерська інформація залишатиметься «закритою».</i></p>



<p>оптового енергетичного ринку від відповідальності за поведження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>відповідальності за поведження з інсайдерською інформацією.</p>	
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт), якщо така інформація може справляти значний</p>	<p><i>Редакційно: аббревіатуру «ЛЕП» замінити на слова «ліній електропередачі» за аналогією з положенням підпункту 6 цього ж пункту.</i></p> <p><i>Вважаємо за необхідне привести норму підпункту 7 пункту 4.3 Вимог у відповідність до законодавства, адже те, що є інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, визначається Законом України «Про ринок електричної енергії», а не на розсуд учасника оптового енергетичного ринку.</i></p>

<p>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.</p>	<p>вплив на ринкові ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>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.</p>	
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт) та не перевищує 4700 куб. м/год (50 МВт));</p> <p>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</p>	<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт) та не перевищує 4700 куб. м/год (50 МВт)), якщо така інформація може справляти значний вплив на ринкові ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>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</p>	<p><i>Вважаємо за необхідне привести норму підпункту 7 пункту 4.3 Вимог у відповідність до законодавства, адже те, що є інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, визначається Законом України «Про ринок електричної енергії», а не на розсуд учасника оптового енергетичного ринку.</i></p> <p><i>(за аналогією з пропозиціями до п.4.3.)</i></p>

<p>енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p>	<p>правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.</p>	
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p><i>«У зв'язку з цим абзаци другий – шостий сьомий вважати відповідно абзацами третім – сьомим восьмим;»</i></p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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 відповідно додатками 3 та 4 до цих Вимог.</p>	<p><i>Редакційно.</i></p> <p><i>Також, звертаємо увагу, що у тексті Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку у четвертому та п'ятому абзацах підпункту 4 пункту 2 не вірно визначена нумерація та кількість абзаців.</i></p>

<p>події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p><i>«доповнити п'ятьма трьома новими абзацами такого змісту:»</i></p> <p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>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;</p> <p>відбувається значна зміна (понад 5 %) загального обсягу пропозицій (заявок)</p>	<p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>обсяг продажу або купівлі електричної енергії учасником оптового енергетичного ринку становить не менше 10 МВт·год за будь-який розрахунковий період за останні 30 календарних днів або обсяг продажу або купівлі природного газу учасником оптового енергетичного ринку становить не менше 18800 куб. м (200 МВт·год) протягом газової доби за останні 30 календарних днів;</p> <p>потужність установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії дорівнює або більше 10 МВт.</p>	<p><i>Пропонується уточнити, оскільки із запропонованого положення не зрозуміло, на що діє вплив та у якому масштабі – по учаснику чи по сегменту ринку чи по ринку в цілому.</i></p> <p><i>Пропонується додати на випадок позапланового простою установок з виробництва електричної енергії.</i></p>
---	--	---

<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p><i>Останній абзац проєкту змін пропонується виключити, оскільки зміна обсягу пропозицій на купівлю або продаж у робочі дні відносно вихідних та навпаки є об'єктивним фактом та не врахована в положенні.</i></p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і</p>	<p><i>Виключити запропоноване та залишити пункт у чинній редакції, оскільки відсутня необхідність конкретизації чинного положення пункту. Запропоновані нові положення створюють більше невизначеності, ніж їх відсутність.</i></p> <p><i>Так, згідно з положенням чинної редакції п.4.9 учасник оптового енергетичного ринку має організувати свої внутрішні процеси для вчасного отримання інформації про відповідні події та/або факти, щоб протягом однієї години її оприлюднити. А із запропонованих змін виходить, що потрібно визначити момент, коли уповноважена особа або відповідальний підрозділ учасника оптового енергетичного ринку дізналися або повинні були дізнатися про такий факт або подію (потребує доведення).</i></p>

мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.	мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.	
<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p>		
<p>2. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>зміна або відсутність палива для виробництва електричної енергії;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність виробника електричної енергії;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо об'єктів генерації, які можуть впливати на зміну</p>	<p>2. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>зміна виду/типу або відсутність палива для виробництва електричної енергії;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом виробника операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність виробника електричної енергії;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо об'єктів генерації, які можуть</p>	<p><i>Пропонується другий абзац уточнити, яка саме зміна палива має вплив на виробництво електричної енергії.</i></p> <p><i>Пропонується третій абзац уточнити і застосовувати для всіх видів діяльності єдине уніфіковане положення щодо повідомлення учасниками оптового енергетичного ринку про власні вчинені операційні помилки, а також уточнити які саме операції – відповідно закону «господарсько-торговельні операції, які стосуються оптових енергетичних продуктів».</i></p> <p><i>Пропонується четвертий абзац виключити, оскільки з наслідків дії обставин непереборної сили у виробника електричної енергії для ринку електричної енергії матимуть значення лише ті, що вже перелічені у пунктах 1, 2 додатку 3, а вплив на іншу господарську діяльність виробника не має інформуватися.</i></p> <p><i>Положення останнього абзацу пропонується скоригувати з урахуванням вимог підпункту 3 шостої частини статті</i></p>

<p>потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p><i>11-1 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме: обмеження, встановленні у статті 11-1 не застосовуються до «учасників оптового енергетичного ринку, які діють відповідно до законодавства у разі виникнення надзвичайної ситуації або якщо відповідальні органи державної влади втрутилися в ринкові механізми з метою забезпечення безпеки постачання, а ринкові механізми були повністю чи частково тимчасово призупинені. Відповідна інформація оприлюднюється органом, уповноваженим на прийняття рішень у разі виникнення надзвичайних ситуацій, у тому числі на офіційному веб-сайті такого органу державної влади».</i></p> <p><i><u>Далі за текстом Додатку 3 пропонуються аналогічні зміни для відповідних положень з інших видів діяльності.</u></i></p>
<p>4. Для операторів установи зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора установи зберігання енергії;</p>	<p>4. Для операторів установи зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора установи зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 4 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p>

<p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>впливають на господарську діяльність оператора установки зберігання енергії;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо установки зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених споживачами операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо його установки споживання та/або об'єкту генерації, які можуть впливати на зміну</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 6 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p> <p><i>Також, пропонується уточнити, оскільки активні споживачі мають також установки виробництва електричної енергії.</i></p>

	потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.	
<p>7. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи передачі у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи у зв'язку із:</p> <p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж (у тому числі ліній електропередачі) через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>зменшенням пропускної спроможності міждержавних перетинів;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p>	<p>7. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи передачі у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи у зв'язку із:</p> <p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж (у тому числі ліній електропередачі) через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>зменшенням пропускної спроможності міждержавних перетинів;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p>	<p><i>Пропонується винести у окремий підпункт інформацію щодо зміни (як зменшення, так і збільшення) пропускної спроможності міждержавних перетинів, оскільки така зміна може відбуватися не лише позапланово та залежить, як від технічних, так і від політичних рішень.</i></p>

<p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p>	<p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта;</p> <p>4) зміна пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p>	
<p>8. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи передачі;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>8. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи передачі операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи передачі;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 8 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p>
<p>10. Для оператора системи розподілу електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>10. Для оператора системи розподілу електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 10 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p>

<p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи розподілу;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи розподілу;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>11. Для оператора ринку щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора ринку;</p>	<p>11. Для оператора ринку щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора ринку операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора ринку;</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 11 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p> <p><i>Пропонується уточнити, оскільки виникнення позаштатної ситуації може</i></p>

<p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку;</p> <p>повідомлення про неможливість оприлюднення результатів торгів на власному веб-сайті через технічний збій функціонування програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки).</p>	<p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку, які перешкоджають проведенню торгів відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>повідомлення про неможливість вчасного оприлюднення результатів торгів на власному вебсайті через технічний збій функціонування програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки);</p> <p>повідомлення про оприлюднення результатів торгів відповідно до оптових енергетичних продуктів за добу постачання;</p> <p>повідомлення про перенесення часу «закриття воріт РДН» на добу постачання;</p> <p>повідомлення про перенесення часу початку проведення торгів на внутрішньодобовому ринку.</p>	<p><i>бути обумовлене не лише технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку.</i></p> <p><i>Редакційно.</i></p> <p><i>Також, пропонується доповнити перелік інсайдерської інформації оператора ринку повідомленнями про результати торгів, перенесення часу «закриття воріт РДН» та перенесення початку проведення торгів на внутрішньодобовому ринку.</i></p>
<p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p>	<p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом гарантованого покупця операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 12 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p>

<p>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.</p>	<p>підприємств, — пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація; рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом електропостачальника/ трейдера операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p><i>Пропозиції щодо коригування п. 13 за аналогією з пропозиціями до п.2 цього додатку.</i></p>
<p>Додаток 4 <i>до Вимог щодо забезпечення</i></p>		

<p><i>добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</i></p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p>		
<p>2. Для газовидобувних підприємств щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про початок експлуатації свердловини;</p> <p>рішення про закриття свердловини;</p> <p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів та установок;</p> <p>повідомлення про глушіння або ліквідацію свердловини;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт на свердловині;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт на свердловині;</p> <p>збільшення/зменшення обсягів видобування природного газу свердловиною;</p> <p>повідомлення про інтенсифікацію свердловини;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>2. Для газовидобувних підприємств щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про початок експлуатації свердловини;</p> <p>рішення про закриття свердловини;</p> <p>повідомлення про затримку введення в експлуатацію об'єктів та установок;</p> <p>повідомлення про глушіння або ліквідацію свердловини;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт на свердловині;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт на свердловині;</p> <p>збільшення/зменшення обсягів видобування природного газу свердловиною;</p> <p>повідомлення про інтенсифікацію свердловини;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом газовидобувного підприємства операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на зміну потужності</p>	<p><i>Аналогічно пропозиціям щодо змін до додатку 3</i></p>

	та/або приймаються для забезпечення безпеки постачання.	
<p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>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;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>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;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p><i>Аналогічно пропозиціям щодо змін до додатку 3</i></p>
<p>6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання,</p>	<p>6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом споживача природного газу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p>	<p><i>Аналогічно пропозиціям щодо змін до додатку 3</i></p>

<p>банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи;</p> <p>повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газотранспортної системи України операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи оператора газотранспортної системи України ;</p> <p>повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p><i>Аналогічно пропозиціям щодо змін до додатку 3</i></p> <p><i>Виникнення позаштатної ситуації може бути обумовлене не лише технічними проблемами в роботі торгової платформи.</i></p>

<p>9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;</p> <p>інформація щодо обмеження розподілу природного газу;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;</p> <p>інформація щодо обмеження розподілу природного газу;</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p><i>Аналогічно пропозиціям щодо змін до додатку 3</i></p>
<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p>	<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо вчинених персоналом оптового покупця природного газу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, страйки, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух</p>	<p><i>Аналогічно пропозиціям щодо змін до додатку 3</i></p>

повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;	тощо), що впливають на господарську діяльність; повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;	
--	--	--

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про надання пропозицій та зауважень до
проєкту постанови

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (далі – НЕК «Укренерго») надає пропозиції та зауваження до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку».

В разі необхідності НЕК «Укренерго» готове надати будь-які необхідні додаткові дані чи уточнення до вже зазначеної інформації.

Додаток: пропозиції та зауваження до проєкту постанови на 23 арк. в 1 прим.

Начальник Департаменту
адміністратора розрахунків

Волков О.М.

Кононенко 073-426-60-18



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000DCF43400073BD600

Підписувач Волков Олександр Михайлович

Дійсний з 04.07.2024 11:02:28 по 04.07.2026 11:02:28

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/55536

від 06.09.2024

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»		
Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:</p> <p>...</p> <p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одиницях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу;</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про неопублікування інсайдерської інформації, у зв'язку із звільненням, здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: inside@nerc.gov.ua.</p>		
<p>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</p>		

<p>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.</p> <p>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.</p>		
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>6) 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 із</p>		

<p>встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p> <p>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.</p>		
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт) та не перевищує 4700 куб. м/год (50 МВт));</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана суб'єктами ринку природного газу для прийняття рішень щодо</p>		

<p>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.</p>		
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>...</p> <p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>Пропонується виключити, або надати додаткові роз'яснення т.я. відповідно до підпункту 1 пункту 3.1 розділу 3 даної постанови</p> <p>Порушення обмежень щодо поведінки з інсайдерською інформацією на оптовому енергетичному ринку може здійснюватися шляхом вчинення або спроби 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 поведінки 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. Виходячи з вищенаведеного торгівля на ринку до публікації інсайдерської інформації розглядається, як така, на яку ця інформація не впливає.</p>

		<p>Більше того, якщо до публікації інсайдерської інформації на ринку виникають ознаки впливу такої інформації, це має розглядатись як ознака маніпулювання. Таким чином оцінка впливу інсайдерської інформації на ринок відповідно методології, що наведена в даному пункті, до її публікації не є можливою, більше того, така оцінка суперечить вимогам поводження з інсайдерською інформацією, що наведена в розділі 3 цієї постанови.</p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після отримання точної і повної інформації про настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>З врахуванням вимог пункту 4.7 (щодо повноти та точності) ПрАТ НЕК «Укренерго» не завжди може надати інформацію в регламентовані терміни (не пізніше однієї години з моменту виникнення).</p>
<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно</p>		

<p>до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог.</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: <u>inside@nerc.gov.ua</u>.</p> <p>Особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, подають повідомлення до НКРЕКП через захищений цифровий канал для обміну даними.</p>		
<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p>		

<p>повною або частковою неготовністю обладнання ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ до роботи;</p> <p>виходом з ладу обладнання об'єктів/установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>недоступністю потужності через аварію на об'єкті електроенергетики;</p> <p>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);</p> <p>аварійною регенерацією в трансформаторах;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання;</p> <p>відключеннями усієї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового обладнання генерації;</p> <p>плановим виведенням генеруючих потужностей;</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;</p> <p>відхиленням водопритоку;</p> <p>технічними роботами у водосховищі/ах, що обмежують скидання води;</p> <p>водолазними роботами;</p> <p>тало-дощовими паводками/водопіллям;</p> <p>малим накопиченням води/відсутністю запасу води;</p> <p>розбалансуванням системи каскадів;</p>		
---	--	--

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 установок (електроустановок) у зв'язку із:

повною або частковою неготовністю установок до роботи;

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

<p>пошкодженням елементів установки зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установки;</p> <p>відключеннями установки через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установки;</p> <p>3) зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>4. Для операторів установки зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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;

<p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>зменшенням пропускної спроможності міждержавних перетинів;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p> <p>8. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи передачі;</p>	<p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо), що призвели до відключення користувачів системи передачі;</p>	<p>Пропонуємо додати уточнення відповідно до аналогічних підпунктів даного пункту.</p> <p>Для уникнення двозначних трактувань пропонується ввести визначення терміну - Операційна помилка, наприклад: Операційна помилка означає ненавмисну, випадкову, недбалу дію, помилку чи упущення під час введення чи модифікації даних (включаючи їх пошкодження чи видалення), або під час створення, обробки, розробки, модифікації чи підтримки даних, або під час поточної експлуатації чи обслуговування комп'ютерної системи.</p>
---	--	--

<p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:</p> <p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p>		<p>Формулювання потребує додаткових роз'яснень та визначення терміну – компетентні органи</p>
---	--	--

<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>		
---	--	--

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 балансуєної 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;

<p>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.</p>		
<p style="text-align: center;">Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p style="text-align: center;">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням виробничих об'єктів та установок;</p> <p>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</p>		

<p>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;</p> <p>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.</p> <p>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;</p>		
---	--	--

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

<p>капітального ремонту, реконструкції чи технічного переоснащення.</p> <p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>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;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>5. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>2) позапланова недоступність установок у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання установок;</p> <p>виходом з ладу обладнання установок через технічні причини, руйнування або стихійні явища;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установок;</p> <p>припиненням (обмеженням) транспортування/розподілу природного газу;</p>		
--	--	--

<p>відключенням усієї або значної частини установок споживання природного газу через знеструмлення/відключення установок електричних мереж споживача;</p> <p>3) зміна потужності установок у зв'язку із: змінюю 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.</p> <p>6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>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.</p> <p>7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів газотранспортної системи у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням об'єктів газотранспортної системи, що</p>		
--	--	--

<p>призвела до обмеження потужності у точках входу або точках виходу з/до газотранспортної системи;</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>3) зміна потужності об'єктів газотранспортної системи України у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p>		
--	--	--

<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи;</p> <p>повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;</p> <p>інформація щодо обмеження розподілу природного газу;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p>		
---	--	--

<p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>		
--	--	--



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gp@gpee.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....

На №від

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

Щодо надання пропозицій до
Вимог щодо забезпечення
добросовісності та прозорості
на оптовому енергетичному ринку

Надаємо пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (додається) – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення добросовісності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» в електронному вигляді на електронні адреси: ivanova@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: на 2 арк. в електронному вигляді.

Заступник директора з
торгівельних операцій

Геннадій ІВАНОВ



**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 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (чинна редакція)	ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ВНЕСЕННЯ ЗМІН до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку	ПРОПОЗИЦІЇ ДП «Гарантований покупець»	Обґрунтування
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>положення відсутнє</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення. При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>...</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>...</p>	

<p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>положення відсутні</p>	<p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p>	<p>Значний вплив інформації наявний, якщо: обсяг продажу або купівлі електричної енергії становить не менше 10 МВт-год</p>	<p>Зазначена норма призведе до того, що по</p>
---	---	--	--

	<p>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;</p> <p>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.</p>	<p>розрахункового періоду торгового дня D або обсяг продажу або купівлі природного газу становить не менше 18800 куб. м (200 МВт·год) протягом газової доби;</p> <p>відбувається значна зміна (понад 520 %) 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.</p>	<p>кожному дню всі учасники ринку подаватимуть ТРП що не буде репрезентативним щодо термінових ринкових подій.</p> <p>Пропоную збільшити до 20%, оскільки коливання 5% є незначними і також призведуть до постійного коливання.</p> <p>Видалення дублювання</p>
положення відсутні	<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця;</p>	<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця;</p>	<p>Ця норма дублює вимоги до виробників щодо вимог повідомлення про зміну своєї потужності</p>

	<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
--	--	--	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

03 ВЕР 2024

№ 25/4/7/30/37799

на № _____ від _____



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

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

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Viktor Melnikov", with a large, stylized loop at the beginning.

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляд.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляд.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>Термін «повинен був дізнатися» для цього виду праводносин є неприйнятним. Наприклад, на пошту відповідальної особи учасника була направлена інформація, що має ознаки інсайдерської. Якщо відповідальна особа перебуває у відпустці й не має доступу до електронної пошти, то не логічно вважати це порушенням, оскільки відповідальна особа цієї інформації не бачила, учасник ринку про таку інформацію не знав та не міг її оприлюднити чи використати.</p>
<p align="center">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p>		<p align="center">Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p>

<p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>індивідуальні рішення компетентних органів щодо електропостачальника/трейдера, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>Необхідне уточнення, оскільки мова, як ми розуміємо, саме про індивідуальні рішення, нормативно-правові акти, які підлягають оприлюдненню.</p>
<p>Додаток 4</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p>		
<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p>	<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p>	<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p>

<p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>індивідуальні рішення компетентних органів щодо електропостачальника/трейдера, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>Необхідне уточнення, оскільки мова, як ми розуміємо, саме про індивідуальні рішення, нормативно-правові акти, які підлягають оприлюдненню.</p>
--	---	---

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ

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

АТ «Укргазвидобування» розглянуло проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – Проект постанови), оприлюдненого шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Просимо розглянути зауваження та пропозиції АТ «Укргазвидобування» до Проекту постанови НКРЕКП, надані у додатку у вигляді порівняльної таблиці.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку».

**Особа, яка тимчасово здійснює
повноваження Генерального директора
АТ «Укргазвидобування»**

Сергій ЛАГНО

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Залишити в попередній редакції:</p> <p>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.</p>	<p>Для уникнення ризиків при делегуванні функції оприлюднення інсайдерської інформації третій особі необхідний уточнений механізм захисту даних.</p> <p>Згідно п.4.6. Постанови НКРЕКП № 137 від 16.01.2024 «Порядок функціонування платформ інсайдерської інформації»:</p> <p>«Відповідальність за зміст та достовірність інсайдерської інформації несе учасник оптового енергетичного ринку, який оприлюднив (розкрив) інсайдерську інформацію».</p> <p>При цьому згідно п.3 п.п.3.1. існує ймовірність «вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб (в тому числі осіб пов'язаних відносинами контролю), правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами, яких стосується зазначена інсайдерська інформація, з використанням інсайдерської інформації».</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт) та не перевищує 4700 куб. м/год (50 МВт));</p> <p>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.</p>	<p>Залишити в попередній редакції:</p> <p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю менше 4700 куб. м/год (50 МВт));</p>	<p>Неоднозначність вибору діапазону потужностей.</p> <p>Для установок з встановленою потужністю менше 4700 куб. м/год (50 МВт) необхідно залишити вимогу, що учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна інформація до інсайдерської.</p> <p>Так як запропоноване обмеження з зазначеним діапазоном потужності, яка дорівнює або більше 1880 куб. м/год (20 МВт) звужує критерії оцінювання впливу на оптовий енергетичний ринок та відхиляє необхідність розкриття інформації для установок з встановленою потужністю менше 1880 куб. м/год (20 МВт), які також можуть мати значний вплив.</p> <p>Можливо існує аналітичне обґрунтування запропонованого діапазону, яке виправдовує необхідність розкриття такої інформації.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p>	<p>Неоднозначне трактування значного впливу інформації. Визначення «значна зміна» як зміна понад 5% може бути</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>...</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>...</p> <p>Вилучити або конкретизувати.</p>	<p>недостатньо точною. В залежності від ринкових умов, навіть невеликі коливання можуть мати значний вплив. Можливо, варто зазначити конкретніші ситуації або умови, коли 5% є критично важливим, або розглянути інші показники для оцінки впливу.</p> <p>Крім того необхідне уточнення про який саме обсяг йдеться. Незрозуміло, чи цей обсяг стосується загального обсягу продажу/купівлі учасником оптового енергетичного ринку, обсягу, що надається одному замовнику чи обсягу видобутку/виробництва окремої установки. А також до якого саме обсягу відноситься критерій «значної зміни» понад 5%.</p>
4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового	4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався про такий факт або подію. При цьому дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо.</p>	<p>Подія не може бути оприлюднена лише по прогнозах (<i>«повинен був дізнатися»</i>), та як відповідальність за зміст та достовірність інсайдерської інформації несе учасник оптового енергетичного ринку. Також існує ймовірність вчинення або спроба вчинення прямо чи опосередковано на власну користь або на користь інших осіб правочинів, яких стосується зазначена інсайдерська інформація.</p>
<p>Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p>	<p>Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням виробничих об'єктів та установок;</p> <p>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;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів та установок у зв'язку із:</p>	<p>1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>2) позапланова недоступність 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;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів та установок у зв'язку із:</p>	<p>Якщо вводиться термін «виробничий об'єкт», то необхідно додати визначення що це.</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>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,</p>	<p>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.</p> <p>2. Для газовидобувних підприємств щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог: повідомлення про початок/завершення експлуатації свердловини, що призводять до збільшення/зменшення потужності об'єкта; збільшення/зменшення обсягів видобування природного газу свердловиною; 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.</p>	<p>Конкретизувати в примірному переліку інсайдерської інформації на ринку природного газу технологічні процеси недоцільно.</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>3. Для оператора газосховищ щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність газосховищ зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням;</p> <p>2) позапланова недоступність газосховищ у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю до роботи обладнання, установок, споруд газосховища через технічні причини;</p> <p>виходом з ладу обладнання, установок, споруд газосховища через руйнування або стихійні явища;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання, установок газосховища;</p> <p>відключенням усієї або значної частини обладнання, установок газосховища через знеструмлення/відключення їх від електричних мереж, яке призвело до зменшення потужності відбору/закачування природного газу;</p> <p>припиненням (обмеженням) транспортування природного газу;</p> <p>ліквідацією аварійних ситуацій;</p>	<p>3. Для оператора газосховищ щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність газосховищ зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням;</p> <p>2) позапланова недоступність газосховищ у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю до роботи обладнання, установок, споруд газосховища через технічні причини;</p> <p>виходом з ладу обладнання, установок, споруд газосховища через руйнування або стихійні явища;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання, установок газосховища;</p> <p>відключенням усієї або значної частини обладнання, установок газосховища через знеструмлення/відключення їх від електричних мереж, яке призвело до зменшення потужності відбору/закачування природного газу;</p> <p>припиненням (обмеженням) транспортування природного газу;</p> <p>ліквідацією аварійних ситуацій;</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3) зміна потужності обладнання та установок у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового обладнання та установок;</p> <p>плановим виведенням діючого обладнання та установок;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної потужності обладнання та установок діючого газосховища за результатом капітального ремонту, реконструкції чи технічного переоснащення.</p> <p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>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;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>5. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p>	<p>3) зміна потужності обладнання та установок у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового обладнання та установок;</p> <p>плановим виведенням діючого обладнання та установок;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної потужності обладнання та установок діючого газосховища за результатом капітального ремонту, реконструкції чи технічного переоснащення.</p> <p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>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;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>5. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>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;</p>	<p>6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>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;</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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;</p> <p>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;</p>	<p>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;</p> <p>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;</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення; затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p> <p>8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи;</p> <p>повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;</p>	<p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення; затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p> <p>8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи;</p> <p>повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;</p>	

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>інформація щодо обмеження розподілу природного газу;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>інформація щодо обмеження розподілу природного газу;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. від 06.09.2024 № 06/100/6290

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

Юрію ВЛАСЕНКУ

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19;
box@nerc.gov.ua, ivanova@nerc.gov.ua

*Пропозиції та зауваження до
проекту постанови НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу!

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало оприлюднений 23.08.2024 на офіційному вебсайті НКРЕКП проект, що має ознаки регуляторного акта, - постанову НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку**» та надає свої пропозиції та зауваження, що додаються.

Додаток на 8 арк. в 1 прим. направляємо на електронні адреси: box@nerc.gov.ua та ivanova@nerc.gov.ua.

З повагою

**Керівник департаменту з регуляторних питань
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Леонід ФЕДУК

Вик. Микитинська Н.,
тел. (044)459-07-19



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40 + 38 (099) 495 70 40
+ 38 (067) 495 70 40 + 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40

Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>Зазначеним пунктом передбачена можливість делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам.</p> <p>Пропонуємо не обмежувати перелік материнської компанії, стороною, відповідальною за баланс та стороною, відповідальною за добовий небаланс групи, визначивши, що це може бути будь-який суб'єкт господарювання по підставі відповідного договору.</p>

<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p>	<p>Виключити.</p>	<p>Частина 1 статті 11¹ Закону України «Про ринок е/е» визначає, що інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є [...] інформація про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів. Тобто, ЗУ розширює поняття інсайдерської інформації, зазначеної в REMIT, і розповсюджує зобов'язання щодо розкриття на OCP.</p> <p>При цьому частина 4. ст. 11¹ ЗУ «Про ринок електричної енергії» визначає, що Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні відповідному учаснику ринку, 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 ринку чи суб'єкт господарювання. Таке оприлюднення (розкриття) повинно включати інформацію про потужності та використання потужностей електроустановок, призначених для виробництва, зберігання, передачі та споживання електричної енергії, у тому числі планову або позапланову недоступність таких електроустановок. Зазначена норма (частина 4. ст. 11¹) відповідає положенням Регламенту REMIT, на виконання якої ACER створила форму (таблиці) «Недоступність об'єктів на ринку електричної енергії», в яких не передбачено зазначати інформацію про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії. Посилання на інструкцію ACER (ст. 71) -</p>
---	--------------------------	---

		<p>ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting_V8.pdf (remitcloud.de).</p> <p>Тобто, включення «установок з розподілу електричної енергії» в частині недоступності установок у до поняття «інсайдерська інформація», частиною 1 ст. 11¹ ЗУ не відповідає європейському законодавству.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, у Верховній Раді України зареєстровано законопроект 11392-1 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення умов ведення господарської діяльності», який передбачено врегулювання цієї помилки Картка законопроекту - Законотворчість (rada.gov.ua).</p> <p>Таким чином, пропонуємо виправити помилку й у підзаконних актах та виключити підпункт 6) з переліку II.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p>		

<p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p>		
<p>Значний вплив інформації наявний, якщо: обсяг продажу або купівлі електричної енергії становить не менше 10 МВт·год розрахункового періоду торгового дня D або</p>	<p>Виключити АБО Викласти у редакції: Значний вплив інформації наявний, якщо: обсяг продажу або купівлі електричної енергії (крім закупівлі ОСР електричної енергії для компенсації витрат</p>	<p>Відповідно до абзацу другого пункту, що розглядається, учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї</p>

<p>обсяг продажу або купівлі природного газу становить не менше 18800 куб. м (200 МВт.год) протягом газової доби;</p> <p>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.</p>	<p>електричної енергії на її розподіл електричними мережами) 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;</p> <p>відбувається значна зміна (понад 5%) загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії (крім закупівлі ОСР електричної енергії для компенсації витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами) 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.</p>	<p>вимоги щодо оприлюднення. Одним із критеріїв віднесення до II є те, що така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів. Разом із тим, обсягів купівлі-продажу не віднесено до примірного переліку II, яким повинен керуватися учасник ринку. Тому незрозуміло, яким чином саме обсяги купівлі-продажу або їх зміна можуть бути критерієм значущості інформації, зазначеної у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави. При цьому разі досягнення зазначених у пункті величин, ОСР повинен буде публікувати обсяги купівлі-продажу е/е, які не є публічною інформацією. Крім того, пояснювальна записка та аналіз регуляторного впливу не містять обґрунтування вибору саме таких величин значущості для ринку. Також не зрозумілий підхід визначення 5% перевищення загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D–1 – якщо аналогічний період – попередній день, то 5% відхилення може відбуватися в рамках обґрунтованих операційних змін (сезонне, температурне коливання, коливання протягом тижня у зв'язку з змінами обсягів розподілу для</p>
--	--	--

		споживачів). Так при здійсненні аналізу щоденних обсягів закупівлі, зміна температурного режиму призводить до відхилення обсягів втрат е/е до 10%. А застосування графіків відключення (ГПВ, ГАВ тощо) відхилення обсягів втрат е/е становить 30-40%. А отже при застосуванні норми у діючій редакції, ОСР буде вимушений майже щоденно подавати ТРП. При цьому не зрозуміло, навіщо ринку 5% відхилення обсягів купівлі ОСР втрат в мережах і що у цьому випадку буде кінцем події, яке також щоразу потрібно буде зареєструвати.
<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:</p> <p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до</p>	<p>Виключити пункт.</p>	<p>Ч. 1 статті 11¹ Закону України «Про ринок е/е» визначає, що інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є [...] інформація про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів. Тобто, ЗУ розширює поняття інсайдерської інформації, зазначеної в REMIT, і розповсюджує зобов'язання щодо розкриття на ОСР.</p> <p>При цьому частина 4. ст. 11¹ ЗУ «Про ринок електричної енергії» визначає, що Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні відповідному учаснику ринку, його</p>

<p>відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p>		<p>материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник ринку чи суб'єкт господарювання. Таке оприлюднення (розкриття) повинно включати інформацію про потужності та використання потужностей електроустановок, призначених для виробництва, зберігання, передачі та споживання електричної енергії, у тому числі планову або позапланову недоступність таких електроустановок.</p> <p>Зазначена норма відповідає положенням Регламенту REMIT, на виконання якої ACER створила форму (таблиці) «Недоступність об'єктів на ринку електричної енергії», в яких не передбачено зазначати інформацію про потужності та використання потужностей установок з розподілу електричної енергії. Посилання на інструкцію ACER (ст. 71) - ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting_V8.pdf (remitcloud.de).</p> <p>Тобто, включення «установок з розподілу електричної енергії» в частині недоступності установок у до поняття «інсайдерська інформація», ч. 1 ст. 11¹ ЗУ не відповідає європейському законодавству.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, у Верхній Раді України зареєстровано законопроект 11392-1 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення умов ведення господарської діяльності», який передбачено врегулювання цієї помилки Картка</p>
--	--	---

№ 01/589 від 06.09.2024

На № _____ від _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

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

Додаток: на 22 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Андрій Каленський



Зауваження та пропозиції до проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
2.4. Достатньою умовою для встановлення спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку є наявність доказів, що такі дії, вчинені з наміром маніпулювання на оптовому енергетичному ринку.		2.4 Достатньою умовою для встановлення спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку є наявність доказів, що свідчать про вчинення дій з метою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку.	Намір та спроба не є тотожними поняттями, тому пропонуємо уточнити формулювання норми.
2.5. До невичерпного переліку практик, які можуть бути маніпулюванням або спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, які вчинені (вчинені з наміром) шляхом створення оманливих сигналів для попиту та/або для пропозиції, або щодо цін на оптовому енергетичному ринку або формування ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів на штучному рівні, належать зокрема:		2.5. За певних умов, які в кожному окремому випадку досліджуються та встановлюються НКРЕКП, зокрема, зазначені нижче практики можуть свідчити про наявність в діях складу маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, які вчинені (вчинені з наміром) шляхом створення оманливих сигналів для попиту та/або для пропозиції, або щодо цін на оптовому енергетичному ринку або формування ціни для оптових енергетичних продуктів на рівні, який є економічно необґрунтованим:	Пропонуємо уточнити норму пункту 2.5. оскільки кожен конкретний випадок є унікальним та має розглядатися окремо з урахуванням обставин, які існували на той час на ринку та з урахуванням поведінки інших учасників.

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>2.6. До невичерпного переліку практик, які можуть бути маніпулюванням або спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, які вчинені (вчинені з наміром) шляхом використання (спроби використання) фіктивного засобу або будь-якої іншої форми введення в оману чи зловживання довірою, належать зокрема:</p>		<p>2.6. За певних умов, які в кожному окремому випадку досліджуються та встановлюються НКРЕКП, зокрема, зазначені нижче практики можуть свідчити про наявність в діях складу маніпулювання або спроби маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, які вчинені (вчинені з наміром) шляхом використання (спроби використання) фіктивного засобу або будь-якої іншої форми введення в оману чи зловживання довірою, належать зокрема:</p>	<p>Пропонуємо уточнити норму пункту 2.6. оскільки кожен конкретний випадок є унікальним та має розглядатися окремо з урахуванням обставин, які існували на той час на ринку та з урахуванням поведінки інших учасників.</p>
<p>2.7. До невичерпного переліку практик, які можуть бути маніпулюванням або спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, які вчинені (вчинені з наміром) шляхом поширення недостовірної інформації через медіа, у тому числі електронні, або в будь-який інший спосіб, яке дає/створює або може створити неправдиві або оманливі сигнали для попиту та/або пропозиції, або щодо цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, належать, зокрема:</p>		<p>2.7. За певних умов, які в кожному окремому випадку досліджуються та встановлюються НКРЕКП, зокрема, зазначені нижче практики можуть свідчити про наявність в діях складу маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, які вчинені (вчинені з наміром) шляхом розкриття або поширення недостовірної інформації через медіа, у тому числі електронні, або в будь-який інший спосіб, яке дає/створює або може створити неправдиві або оманливі сигнали для попиту та/або пропозиції, або щодо цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, належать зокрема:</p>	<p>Пропонуємо уточнити норму пункт 2.7. оскільки кожен конкретний випадок є унікальним та має розглядатися окремо з урахуванням обставин, які існували на той час на ринку та з урахуванням поведінки інших учасників.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>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.</p> <p>положення відсутнє</p>	<p>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.</p> <p>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</p>	<p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації іншому суб'єкту господарювання, на підставі відповідного договору, при цьому таке делегування не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>	<p>Підтримуємо можливість делегування обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам. Однак, пропонуємо не визначати конкретний вичерпний перелік таких осіб, а визначити, що це може суб'єкт господарювання по підставі відповідного договору.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	відповідальності за поведження з інсайдерською інформацією.		
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>5) інформація щодо потужності та використання установок (електроустановок) передачі електричної енергії, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше);</p> <p>6) інформація щодо потужності та використання установок (електроустановок) розподілу електричної енергії, включно з інформацією щодо їх запланованої та незапланованої недоступності (для установок з встановленою потужністю 100 МВт або більше, у разі відсутності резервного живлення);</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>6) 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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо</p>	<p>4.3. Інформацією на ринку електричної енергії, яка підлягає аналізу в контексті її віднесення до інсайдерської інформації, зокрема, є:</p> <p><i>Пропонуємо підпункт 5 залишити в діючій редакції</i></p> <p><i>Пропонуємо підпункт 6 залишити в діючій редакції</i></p>	<p>Пропонуємо уточнити норму першого абзацу пункту 4.3. та підпункти 5-8 цього пункту залишити в діючій редакції</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю менше 50 МВт);</p> <p>8) інша інформація, 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 та яка може суттєво вплинути на ціни оптових енергетичних продуктів (повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності; виведення з експлуатації чи введення в експлуатацію генеруючої</p>	<p>потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p> <p>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.</p>	<p><i>Пропонуємо підпункт 7 залишити в діючій редакції</i></p> <p><i>Пропонуємо підпункт 8 залишити в діючій редакції</i></p>	

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>одиниці або одиниці зберігання енергії; можлива значна зміна потужності електроустановки через ускладнення погодних умов; зміна або відсутність ресурсу для виробництва електричної енергії, реконструкція (модернізація) діючої генеруючої одиниці або його обладнання за результатом якої збільшено встановлену потужність генеруючої одиниці; повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі організованих торговельних майданчиків, товарних бірж, електронних аукціонів, торгових платформ, повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами, рішення компетентних органів щодо об'єктів генерації, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання, страйки тощо).</p>			

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю менше 4700 куб. м/год (50 МВт));</p> <p>8) інша ринкова інформація на ринку природного газу, 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</p>	<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт) та не перевищує 4700 куб. м/год (50 МВт));</p> <p>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.</p>	<p>4.4. Інформацією на ринку природного газу, яка підлягає аналізу в контексті її віднесення до інсайдерської інформації, зокрема, є:</p> <p><i>Пропонуємо залишити підпункти 7-8 в діючій редакції</i></p>	<p>Пропонуємо уточнити норму першого абзацу пункту 4.4. та підпункти 7-8 цього пункту залишити в діючій редакції</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>ринку природного газу, яка може суттєво вплинути на ціни оптових енергетичних продуктів (повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація компанії, зміна структури власності; інформація щодо збільшення потужності, введення в експлуатацію чи виведення з експлуатації установки для видобутку/виробництва природного газу, зміна або відсутність ресурсу для видобутку/виробництва природного газу, реконструкція (модернізація) діючої установки для видобутку/виробництва природного газу або її обладнання за результатом якої збільшено встановлену потужність такої установки, проведення технічного обслуговування установки для видобутку/виробництва природного газу, що призвело до зменшення/збільшення потужності видобутку/виробництва природного газу, виникнення позаштатної ситуації, пов'язана</p>			

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
із технічними проблемами в роботі організованих торговельних майданчиків, товарних бірж, електронних аукціонів, торгових платформ повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами, рішення компетентних органів для забезпечення безпеки постачання, страйки тощо).			
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>положення відсутнє</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>...</p>	<p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської</p>	

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретно, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на</p>		<p>та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити чи відповідає така інформація у своїй сукупності таким критеріям одночасно:</p>	<p>Пропонуємо конкретизувати, що критерії визначення того чи є якась інформація інсайдерською має відбуватися у сукупності за всіма наведеними у нормативному акті критеріями</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>положення відсутні</p>	<p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Пропонуємо <u>не</u> доповнювати положення діючої постанови такими критеріями як « значний вплив», оскільки вони вносять ще більшу невизначеність для учасника ринку.</p> <p>Крім того, запропонованих критеріїв немає і в рекомендаціях ACER.</p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>		

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>інше не передбачено законодавством.</p> <p>положення відсутні</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>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:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався про такий факт або подію.</p> <p>Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку у якого виникає чи може виникнути інсайдерська інформація, для забезпечення безперервності своєї участі у торгах та уникнення звинувачень у прийнятті рішень щодо торгівлі на основі інсайдерської інформації має забезпечити відсутність контакту або передачі інформації між підрозділами, які відповідальні за оприлюднення інсайдерської інформації та підрозділами, що беруть безпосередню участь у торгах пов'язаних з оптовим енергетичним продуктом. Такий учасник оптового енергетичного ринку не повинен зупиняти торгівлю якщо є впевненість</p>	<p>Оскільки існує надзвичайно обмежений момент у часі для оприлюднення інсайдерської інформації настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації не може бути абстрактний момент у часі коли нібито учасник оптового енергетичного ринку мав дізнатися про таку подію хоча і не знав про неї.</p> <p>Також пропонуємо замість підпунктів 1 та 2 у запропонованій редакції змін зазначити норми, які вносять більшу конкретику щодо питань настання факту або події, що вважається інсайдерською інформацією.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
		у тому, що інсайдерська інформація, яка виникла чи може виникнути не доступна на момент торгів особам, що беруть участь у прийнятті рішень чи наданні рекомендацій щодо торгових операцій на оптових енергетичних ринках.	
6.2. Переліки сигналів, наведених у пунктах 6.3-6.5 цієї глави, не є вичерпними та враховуються при оцінці поведінки як можливого маніпулювання/спроб маніпулювання на оптовому енергетичному ринку в кожному конкретному випадку.		6.2. Переліки сигналів, наведених у пунктах 6.3-6.5 цієї глави, не є вичерпними та можуть враховуватись при оцінці поведінки як можливого маніпулювання/спроб маніпулювання на оптовому енергетичному ринку в кожному конкретному випадку.	Пропонується привести у відповідність до пункту 5.3.1. ACER Guidance on REMIT application 6th Edition
6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією: ... 2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадку, коли: ... 3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник:		6.5. Сигнали, які можуть вказувати на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією: ... 2) значні та/або раптові зміни цін на оптові енергетичні продукти перед оприлюдненням інсайдерської інформації у випадку, коли: ... 3) зміни ринкової поведінки учасника (-ів) оптового енергетичного ринку перед оприлюдненням інсайдерської інформації у випадках коли такий учасник: ... 4) надприбуток учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими	У разі якщо учасник ринку забезпечив автоматизацію процесів щодо обробки інформації і це забезпечує можливість зміни поведінки, зокрема, ціни одразу після оприлюднення інсайдерської інформації – це є конкурентною перевагою, а не ознакою порушення. Пропонуємо видалити фразу « <i>або одразу після оприлюднення</i> » з підпунктів 2, 3 та 4 пункту 6.5. Фраза «або зміна прибутку» означає також незначне зменшення прибутку або незначне збільшення, що не

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<p>...</p> <p>4) надприбуток або зміна прибутку учасника оптового енергетичного ринку внаслідок зміни його позицій з певними оптовими енергетичними продуктами перед оприлюдненням або одразу після оприлюднення інсайдерської інформації;</p>		енергетичними продуктами перед оприлюдненням інсайдерської інформації;	може вважатися сигналом, який вказує на порушення учасниками оптового енергетичного ринку обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією. Пропонуємо фразу «або зміна прибутку» вилучити.
<p>положення відсутні</p>	<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної</p> <p>5. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>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</p>	<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної</p> <p>5. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок (електроустановок) споживання у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність установок (електроустановок) споживання у зв'язку із: повною або частковою неготовністю обладнання установок (електроустановок) до експлуатації;</p>	<p>Редакційні правки, які вносять конкретику щодо належності електроустановок до установок споживання</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>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;</p> <p>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.</p> <p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового</p>	<p>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;</p> <p>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 експлуатацію установки (електроустановок); збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки); ускладненням погодних умов;</p>	<p>Відключення установок споживання через знеструмлення є інсайдерською інформацією, яка виникає у ОСР, а не у споживача – пропонуємо видалити абзац</p> <p>Ускладнення погодних умов те є інсайдерською інформацією, а техобслуговування мереж ОСР/ОСП це інсайдерська інформація саме ОСР/ОСП.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>...</p> <p>11. Для оператора ринку щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові</p>	<p>технічним — обслуговуванням мережі — оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p> <p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що перешкоджають веденню господарської діяльності;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як прийняття органом управління рішення про злиття, поглинання, постановлення ухвали про відкриття провадження у справі про банкрутство, прийняття органом управління або судом рішення про ліквідацію, зміна структури власності, яка призвела до зміни кінцевого бенефіціара власника;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>...</p> <p>11. Для оператора ринку щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>Конкретизується наявність обставин непереборної сили як інсайдерської інформації лише у випадку коли такі обставини перешкоджають веденню господарської діяльності. Корпоративні та ринкові події, які можуть вважатися інсайдерською інформацією також пропонується конкретизувати з метою визначення точного моменту виникнення такої інформації.</p> <p>Останній абзац пункту пропонується прибрати повністю оскільки не зрозуміло про що саме йде мова.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку;</p> <p>повідомлення про неможливість оприлюднення результатів торгів на власному веб-сайті через технічний збій функціонування програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки).</p> <p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові</p>	<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку;</p> <p>повідомлення про неможливість оприлюднення результатів торгів на власному веб-сайті через технічний збій функціонування програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки) чи технічний збій у роботі каналів зв'язку;</p> <p>зміна правил проведення торгів на РДН/ВДР або алгоритмів торгів, перенесення воріт закриття торгів, запровадження цінових обмежень.</p> <p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця;</p>	<p>Додається ряд випадків коли інформація про подію, що виникла у ОР може вважатися інсайдерською інформацією, оскільки суттєво впливає на інших учасників ринку і може вплинути на ціну.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що перешкоджають веденню господарської діяльності;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як прийняття органом управління рішення про злиття, поглинання, постановлення ухвали про відкриття провадження у</p>	<p>Останній абзац пункту пропонується прибрати повністю оскільки не зрозуміло про що саме йде мова.</p> <p>Конкретизується наявність обставин непереборної сили як інсайдерської інформації лише у випадку коли такі обставини перешкоджають веденню господарської діяльності. Корпоративні та ринкові події, які можуть вважатися інсайдерською інформацією також пропонується конкретизувати з</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
		справі про банкрутство, прийняття рішення про ліквідацію, зміна структури власності, яка веде до зміни кінцевого бенефіціара власника; рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.	метою визначення точного моменту виникнення такої інформації. Останній абзац пункту пропонується прибрати повністю оскільки не зрозуміло про що саме йде мова.
положення відсутні	<p>Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>5. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>2) позапланова недоступність установок у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання установок;</p> <p>виходом з ладу обладнання установок через технічні причини, руйнування або стихійні явища;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установок;</p>	<p>Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>5. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням установок;</p> <p>2) позапланова недоступність установок у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання установок;</p> <p>виходом з ладу обладнання установок через технічні причини, руйнування або стихійні явища;</p>	

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>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.</p> <p>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,</p>	<p>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 споживання з встановленою потужністю 50 МВт або більше 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.</p> <p>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</p>	<p>Пропонується конкретизувати, що мова йде саме про установки з встановленою потужністю 50 МВт або більше</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>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.</p> <p>...</p> <p>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,</p>	<p>заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що перешкоджають веденню господарської діяльності; повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як прийняття органом управління рішення про злиття, поглинання, постановлення ухвали про відкриття провадження у справі про банкрутство, прийняття органом управління або судом рішення про ліквідацію, зміна структури власності, яка веде до зміни кінцевого бенефіціара власника. рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>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</p>	<p>Конкретизується наявність обставин непереборної сили як інсайдерської інформації лише у випадку коли такі обставини перешкоджають веденню господарської діяльності. Корпоративні та ринкові події, які можуть вважатися інсайдерською інформацією також пропонується конкретизувати з метою визначення точного моменту виникнення такої інформації. Останній абзац пункту пропонується прибрати повністю оскільки не зрозуміло про що саме йде мова.</p> <p>Конкретизується наявність обставин непереборної сили як інсайдерської інформації лише у випадку коли такі</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
	<p>банкрутство, ліквідація, зміна структури власності; рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>перешкоджають веденню господарської діяльності; повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як прийняття органом управління рішення про злиття, поглинання, постановлення ухвали про відкриття провадження у справі про банкрутство, прийняття органом управління або судом рішення про ліквідацію, зміна структури власності, яка веде до зміни кінцевого бенефіціара власника; рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>обставини перешкоджають веденню господарської діяльності. Корпоративні та ринкові події, які можуть вважатися інсайдерською інформацією також пропонується конкретизувати з метою визначення точного моменту виникнення такої інформації. Останній абзац пункту пропонується прибрати повністю оскільки не зрозуміло про що саме йде мова.</p>

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

Про надання пропозицій та зауважень
до проєкту акта Регулятора

23.08.2024 Регулятором на офіційному вебсайті було розміщено повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»¹.

Відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» надає свої пропозиції та зауваження до вищевказаного проєкту Регулятора.

Додатки: вищезгадане за текстом на 2 арк.

Директор комерційний

Вадим РИБАЧУК

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shchodo-zabezpechennya-dobrochesnosti-ta-prozorosti-na-optovomu-e>



Додаток

до листа ТОВ «Оператор ГТС України»

від 06.09.2024 № ТОВВИХ-24-_____

ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ

ТОВ «Оператор ГТС України»

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

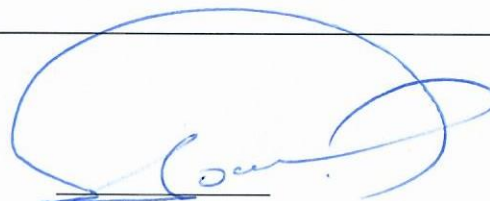
Редакція проєкту змін до постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку		
Додаток 4. Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу		
7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог: ... 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: ... помилковими діями персоналу, які призвели до відключення електроживлення електроустановок магістральних газопроводів;	7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог: ... 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: ... помилковими діями персоналу, які призвели до відключення електроживлення електроустановок недоступності об'єктів магістральних газопроводів;	Пропонуємо не звужувати коло об'єктів, які можуть зазнати впливу від помилкових дій персоналу.
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; ...	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, що впливають на формування цін на оптові енергетичні продукти; повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи, що впливають на надання послуг з транспортування природного газу;	Пропонуємо уточнити про які саме помилки необхідно розкривати інформацію на платформі з метою доведення до учасників ринку релевантної інформації про події. Пропонуємо уточнити про які саме помилки необхідно розкривати інформацію на платформі з метою доведення до учасників ринку релевантної інформації про надання послуг з транспортування природного газу.

ЗХУ

<p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>...</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність можливість надання послуг з транспортування природного газу;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання надання послуг з транспортування природного газу.</p>	<p>Пропонуємо уточнити, оскільки коло факторів, які впливають на провадження господарської діяльності у цілому, є ширшим ніж коло факторів, які впливають на можливість оператора надавати послуги з транспортування природного газу.</p> <p>Оператор ГТС не є суб'єктом, виключно на якого покладено відповідальність із забезпечення безпеки постачання природного газу, тому у такому випадку пропонуємо звизити коло рішень компетентних органів, щодо яких оператор ГТС має здійснювати розкриття інформації на відповідній платформі.</p>
---	--	---

"06" вересня 2024 року

Директор комерційний



(підпис)

Вадим РИБАЧУК





**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
в сфері енергетики та комунальних
послуг
Власенку Ю. М.**

*Вих. № 23-09/2024
06 вересня 2024 року*

*Щодо проєкту Постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог
щодо забезпечення доброчесності
та прозорості на оптовому енергетичному
ринку»*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ), Асоціація сонячної енергетики України (АСЕУ) (далі – «Асоціації»), висловлюють Вам свою повагу та звертаються з наступним.

23 серпня 2024 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (далі – «Проект Постанови»).

Проектом Постанови передбачається внесення змін до **Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку**, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 (далі – «Вимоги») з метою удосконалення окремих положень Вимог, а саме надається можливість учасникам оптового енергетичного ринку делегувати третім особам оприлюднення інсайдерської інформації; уточнюються потужності відповідних установок ОСП та ОСР, інформація щодо яких визначається інсайдерською; надається примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії/природного газу, за видами діяльності учасників оптового енергетичного ринку.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції Асоціацій до Проєкту (Додаток 1).

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проєкту – 26 стор.

З повагою,

Конеченков А.Є.,
Голова Правління УВЕА



Верецинська А.В.,
Директорка ЄУЕА



Козакевич О.Ю.,
Голова УАВЕ



Соколовський В.В.,
Голова Правління АСЕУ



Контактні дані Асоціацій:

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01015 Україна
Тел.: +38 050 2232996
e-mail: info@uwea.com.ua,
www.uwea.com.ua

Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов.6, м. Київ, Україна, 01033
тел.: +38 095 331 00 10
e-mail: office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4
Тел. +380673644667
e-mail: info@uare.com.ua
www.uare.com.ua

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Григорія Кочура, 19/4. Тел. +38 098 680 0780
e-mail: office@aseu.org.ua
www.aseu.org.ua

**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 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ВНЕСЕННЯ ЗМІН до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку	Пропозиції Асоціації	Обґрунтування
<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:</p> <p>...</p> <p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одиницях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу;</p>		

<p>Повідомлення НКРЕКП про 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.</p>		
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Для цілей виконання цього пункту учасник оптового енергетичного ринку може делегувати обов'язок щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам (материнській компанії іншому суб'єкту господарювання, стороні, відповідальній за баланс, стороні, відповідальній за добовий небаланс групи) на підставі відповідного договору, при цьому відповідальність за поводження з інсайдерською інформацією несе виключно учасник оптового енергетичного ринку, який має обов'язок оприлюднення інсайдерської інформації.</p>	<p>Визначення материнська компанія обмежує можливість учасників ринку делегувати обов'язок визначеному для цього суб'єкту.</p>

<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище);</p> <p>6) 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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p> <p>8) інша ринкова інформація, не визначена пунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана учасниками ринку електричної енергії для</p>	<p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більше 10 МВт та не перевищує 50 МВт);</p>	<p>Пропонуємо виключити пп.7 оскільки пп.2 п.1 ст.11¹ Закону 3141 передбачено повноваження Регулятора встановлювати потужність від якої починається значима для ринка інформація, що вже визначено в пп.2-7. Таким чином пп. 7 несе додаткове навантаження на інформаційні системи Регулятора та</p>
--	--	---

<p>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.</p>		<p>учасників оптових енергетичних ринків.</p>
<p>4.4. Інсайдерською інформацією на ринку природного газу зокрема є:</p> <p>...</p> <p>7) інформація визначена учасником оптового енергетичного ринку щодо потужності та використання потужностей установок, призначених для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, або про потужності та використання установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з встановленою потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт) та не перевищує 4700 куб. м/год (50 МВт));</p> <p>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.</p>		
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p>		

<p>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.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p>	<p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити чи відповідає така інформація одночасно такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>При цьому інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів;</p>	<p>Відповідно до п.36² ст.1 ЗУ «Про ринок електричної енергії», інсайдерська інформація має містити всі перелічені критерії.</p>
--	---	---

<p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>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.</p>	<p>така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Значний вплив інформації наявний, якщо: обсяг продажу або купівлі електричної енергії становить не менше 100 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 50 %) загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії, але не менше 50МВт·год, протягом розрахункового періоду торгового дня D окрім виробників ВДЕ або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 та відбувається значна зміна (понад 50 %) обсягу пропозицій купівлі або продажу електричної енергії, але не менше 50МВт·год, протягом розрахункового періоду торгового дня D окрім виробників ВДЕ або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 за відповідним оптовим енергетичним продуктом.</p>	<p>Пропонується збільшити ліміт, так як 10 МВт нівелюють визначені Регулятором відповідно до ст. 11-1 ЗУ «Про ринок електричної енергії» потужності в пп. 2-6 п. 4.3 цих Вимог</p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>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, окрім випадків настання надзвичайної ситуації, що створює загрозу життю чи здоров'ю та обмежує технічну можливість оприлюднення інсайдерської інформації (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану) або якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>Відтермінування часу оприлюднення з метою збереження життя та здоров'я співробітників учасника оптового енергетичного ринку через ризики, викликані умовами воєнного стану.</p>

<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація.</p>	<p>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:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими особі уповноваженій на оприлюднення інсайдерської інформації або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду, а у випадку впливу на потужність, лише якщо призводить до зменшення потужності на 50 МВт або більше.</p> <p>Оприлюднення такої інформації здійснюється до торгівлі оптовими енергетичними продуктами, яких стосується ця інформація, або надання рекомендацій іншій особі щодо торгівлі на оптових енергетичних ринках, яких стосується ця інформація. У випадку настання надзвичайної ситуації, оприлюднення відбувається не пізніше кінця наступної доби після завершення такої ситуації та загрози життю і здоров'ю співробітників учасника оптового енергетичного ринку.</p>	
<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог.</p>		

<p>Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації 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: <u>inside@nerc.gov.ua</u>.</p> <p>ВИКЛЮЧИТИ</p>		
<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю обладнання ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ до роботи;</p>	<p>Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпункту 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>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 або руйнування:</p>	<p>пп. 7 пропонується видалити відповідно до коментаря до самого пп.7.</p> <p>Підпункт 2 пункту 4.3 глави 4 Вимог стосуються лише установок (електроустановок), визначення «об'єкт» відсутнє в НПА та Законі</p> <p>Пропонується розширити перелік та виділити в окремий</p>

<p>виходом з ладу обладнання об'єктів/установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>недоступністю потужності через аварію на об'єкті електроенергетики;</p> <p>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);</p> <p>аварійною регенерацією в трансформаторах;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання;</p> <p>відключеннями усієї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника;</p> <p>Відсутнє</p> <p>3) зміна потужності об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового обладнання генерації;</p> <p>плановим виведенням генеруючих потужностей;</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;</p> <p>відхиленням водопритоку;</p>	<p>пошкодженням елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ під час роботи (несправність турбін, вібрація турбін, 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)</p> <p>виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через стихійні явища: обмерзання обладнання, сильний вітер, пилові бурі, повінь, високу температуру та інші погодні явища, які призводять до порушення технологічних процесів установок (електроустановок);</p> <p>недоступністю потужності через аварію на об'єкті електроенергетики;</p> <p>аварійною регенерацією в трансформаторах;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання.</p> <p>відключеннями усієї або значної частини об'єктів генерації через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника;</p> <p>Оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі та оператора системи розподілу, у тому числі на балансуєчому ринку, за межами балансуєчого ринку та ринку допоміжних послуг, не є інсайдерською інформацією для виробників електричної енергії.</p> <p>3) зміна потужності об'єктів/установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нових генеруючих одиниць;</p> <p>плановим виведенням генеруючих одиниць;</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;</p> <p>відхиленням водопритоку;</p> <p>технічними роботами у водосховищі/ах, що обмежують скидання води;</p> <p>водолазними роботами;</p>	<p>випадок (вихід з ладу обладнання через стихійні явища)</p> <p>Аварії описані раніше в цьому пункті</p> <p>Вказано раніше</p> <p>В КСП генеруюча одиниця</p>
--	--	--

<p>технічними роботами у водосховищі/ах, що обмежують скидання води; водолазними роботами; тало-дошовими 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.</p> <p>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.</p>	<p>тало-дошовими 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.</p> <p>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; операційна помилка – це ненавмисна реєстрація на електронній платформі, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня, обсягів, які: відрізняються від обсягів контрагента, або призводять до формування від'ємної сальдованої величини, що не покривається фінансовою гарантією учасника та призвело до анулювання зареєстрованих обсягів купівлі або продажу, за умови, якщо ці дії спричинили відхилення від планового обсягу купівлі або продажу за двостороннім договором більше ніж на 100 МВт*год в розрахунковому періоді; наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що виникли після введення установки (електроустановки) в експлуатацію та впливають на господарську діяльність виробника електричної енергії; повідомлення про корпоративні або ринкові події учасника оптового енергетичного ринку, такі як злиття або приєднання учасників оптового енергетичного ринку,</p>	<p>Перелік ускладнених погодних умов визначено в пп.2 вище (стихійні явища) Обслуговування мереж ОСР/ОСП є інсайдерською інформацією ОСР/ОСП відповідно і визначені в пунктах 7 та 9 нижче.</p>
---	--	--

<p>3. Для операторів установки зберігання енергії щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням установки;</p> <p>2) позапланова недоступність установи (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установи до роботи; виходом з ладу установи (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів установи зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установи; відключеннями установи через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установи;</p>	<p>банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>рішення уповноважених органів державної влади щодо об'єктів генерації установок (електроустановок), які впливають на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>3. Для операторів установи зберігання енергії щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням установи (електроустановки);</p> <p>2) позапланова недоступність установокя (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установи (електроустановки) до роботи; виходом з ладу установи (електроустановки) через технічні причини: пошкодження елементів установи зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); виходом з ладу установи (електроустановки) через стихійні явища: обмерзання обладнання, сильний вітер, пилові бурі, повінь, високу температуру та інші погодні явища, які призводять до порушення технологічних процесів установок (електроустановок); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установи (електроустановки); відключеннями установи через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установи;</p>	
---	---	--

<p>3) зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>Відсутнє</p> <p>4. Для операторів установи зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора установи зберігання енергії;</p>	<p>3) зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> плановим введенням нової установи (електроустановки); плановим виведенням установи (електроустановки); збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки (електроустановки) за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки) або її обладнання; затримкою введення в експлуатацію установи (електроустановки). ускладненням погодних умов; технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі. <p>Оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі та оператора системи розподілу, у тому числі на балансуєчому ринку, за межами балансуєчого ринку та ринку допоміжних послуг, не є інсайдерською інформацією для операторів установи зберігання енергії.</p> <p>4. Для операторів установи зберігання енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>операційна помилка – це ненавмисна реєстрація на електронній платформі, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня, обсягів, які: відрізняються від обсягів контрагента, або призводять до формування від'ємної сальдованої величини, що не покривається фінансовою гарантією учасника та призвело до анулювання зареєстрованих обсягів купівлі або продажу, за умови, якщо ці дії спричинили відхилення від</p>	
--	--	--

<p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>5. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням обладнання;</p> <p>2) позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>повною або частковою неготовністю обладнання установок (електроустановок);</p> <p>виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p>	<p>планового обсягу купівлі або продажу за двостороннім договором більше ніж на 100 МВт*год в розрахунковому періоді;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що виникли після введення установки (електроустановки) в експлуатацію та впливають на господарську діяльність оператора установки зберігання енергії;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події учасника оптового енергетичного ринку, такі як злиття або присєднання учасників оптового енергетичного ринку, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>рішення уповноважених органів державної влади щодо установки зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
--	--	--

<p>пошкодженням елементів установок (електроустановок);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання;</p> <p>відключеннями усієї або значної частини установок (електроустановок) через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж споживача;</p> <p>3) зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:</p> <p>зміною приєднаної потужності установки (електроустановок);</p> <p>плановим приєднання нової установки (електроустановок) споживання;</p> <p>плановим виведенням установки (електроустановок);</p> <p>затримкою введення в експлуатації установки (електроустановок);</p> <p>збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки);</p> <p>ускладненням погодних умов;</p> <p>технічним обслуговуванням мережі оператора системи розподілу/оператора системи передачі.</p> <p>6. Для споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо);</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p>		
---	--	--

<p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>7. Для оператора системи передачі електричної енергії щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи передачі у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи передачі;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; зменшенням пропускної спроможності міждержавних перетинів; <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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:

<p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p> <p>10. Для оператора системи розподілу електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи розподілу;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>11. Для оператора ринку щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора ринку;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі торгової платформи оператора ринку;</p>		
---	--	--

<p>повідомлення про неможливість оприлюднення результатів торгів на власному веб-сайті через технічний збій функціонування програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки).</p> <p>12. Для гарантованого покупця щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність гарантованого покупця;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як банкрутство, ліквідація;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p> <p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>13. Для електропостачальника, трейдера щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>операційна помилка – це ненавмисна реєстрація на електронній платформі, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня, обсягів, які: відрізняються від обсягів контрагента, або призводять до формування від'ємної сальдованої величини, що не покривається фінансовою гарантією учасника та призвело до анулювання зареєстрованих обсягів купівлі або продажу, за умови, якщо ці дії спричинили відхилення від планового обсягу купівлі або продажу за двостороннім договором більше ніж на 100 МВт*год в розрахунковому періоді;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення</p>	
--	---	--

	<p>підприємств, пожежа, вибух тощо), що виникли після введення установки (електроустановки) в експлуатацію та впливають на господарську діяльність;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події учасника оптового енергетичного ринку, такі як злиття або приєднання учасників оптового енергетичного ринку, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;</p> <p>рішення уповноважених органів державної влади щодо установки зберігання електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>Додаток 4</p> <p>до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p> <p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>1. Для газовидобувних підприємств щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням виробничих об'єктів та установок;</p> <p>2) позапланова недоступність виробничих об'єктів та установок у зв'язку із:</p> <p>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</p>		

<p> 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, знеструмлення/відключенням його від електричних мереж; припиненням (обмеженням) транспортування/розподілу природного газу; ліквідацією аварійних ситуацій; </p> <p> 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. </p> <p> 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; </p>		
--	--	--

<p>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;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>3. Для оператора газосховищ щодо підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність газосховищ зв'язку із плановим ремонтом, технічним обслуговуванням;</p> <p>2) позапланова недоступність газосховищ у зв'язку із: повною або частковою неготовністю до роботи обладнання, установок, споруд газосховища через технічні причини;</p> <p>виходом з ладу обладнання, установок, споруд газосховища через руйнування або стихійні явища;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання, установок газосховища;</p> <p>відключенням усієї або значної частини обладнання, установок газосховища через знеструмлення/відключення їх від електричних мереж, яке призвело до зменшення потужності відбору/закачування природного газу;</p> <p>припиненням (обмеженням) транспортування природного газу;</p> <p>ліквідацією аварійних ситуацій;</p> <p>3) зміна потужності обладнання та установок у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового обладнання та установок;</p> <p>плановим виведенням діючого обладнання та установок;</p> <p>збільшенням/зменшенням технічної потужності обладнання та установок діючого газосховища за</p>		
--	--	--

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

<p>знеструмлення/відключення установок електричних мереж споживача;</p> <p>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.</p> <p>6. Для споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку, щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>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.</p> <p>7. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>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;</p>		
---	--	--

<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>3) зміна потужності об'єктів газотранспортної системи України у зв'язку із:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>8. Для оператора газотранспортної системи України щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p>		
--	--	--

<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі інформаційної платформи;</p> <p>повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>9. Для оператора газорозподільних систем щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>відсутність доступу об'єкта споживача до газорозподільної системи;</p> <p>інформація щодо обмеження розподілу природного газу;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p>		
---	--	--

<p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>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;</p> <p>повідомлення про корпоративні або ринкові події, такі як злиття, поглинання, банкрутство, ліквідація, зміна структури власності;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та для забезпечення безпеки постачання.</p>		
--	--	--



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін
до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості
на оптовому енергетичному ринку»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – проект постанови), який оприлюднено 23 серпня 2024 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та надає пропозиції до зазначеного проекту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене у тексті на 9 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Аліна Каткова +380 (4596) 58 198



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 6-1-2/3721 від 06.09.2024

Підписувач: Сирота Ігор Григорович

Сертифікат:

26B2648ADD3032E10400000011DE30001C7EAE00

Дійсний з 26.12.2022 09:59:47 по 26.12.2024 09:59:47

№29844/1-24 від 06.09.2024

ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (порівняльна таблиця)

Чинна редакція постанови НКРЕКП	Зміни, запропоновані до чинної редакція постанови НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (далі – Вимоги)			
<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:</p> <p>...</p> <p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного</p>	<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:</p> <p>...</p> <p>У таких випадках відповідна інформація, що стосується зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), надсилається учасниками оптового енергетичного ринку до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період неможливості виконання учасниками оптового енергетичного</p>	<p>3.3. Положення пунктів 3.1 та 3.2 цієї глави не застосовуються до:</p> <p>...</p> <p>2) правочинів (операцій), здійснених виробниками електричної енергії, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з видобутку (виробництва) природного газу, операторами газосховищ або операторами установок LNG (імпортерами), за умови існування хоча б одного з таких випадків:</p> <p>...</p> <p>У таких випадках деталі, що стосуються зазначених правочинів (операцій), невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня з дня їх вчинення (здійснення), розкриваються учасником оптового енергетичного ринку в Повідомленні про звільнення від опублікування інсайдерської інформації, яке надсилається до НКРЕКП за формою, наведеною в додатку 1 до цих Вимог. Таке звільнення застосовується на період</p>	<p>Редакційні уточнення.</p> <p>В Повідомленні про звільнення від опублікування інсайдерської інформації <u>зазначаються деталі угоди</u>, укладеної для покриття фізичних втрат, спричинених внаслідок збоїв у системах/одинацях виробництва електричної енергії або системах/установках видобутку (виробництва) природного газу, які повинні включати, принаймні: контрактну потужність, ціну за одиницю, що торгується, тривалість угоди (дата/години постачання),</p>

<p>ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу;</p> <p>положення відсутні</p>	<p>ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу;</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про неопублікування інсайдерської інформації, у зв'язку із звільненням, здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: inside@nerc.gov.ua.</p>	<p>неможливості виконання учасниками оптового енергетичного ринку своїх договірних зобов'язань унаслідок незапланованих збоїв у системах/одинацях виробництва електричної енергії/видобутку (виробництва) природного газу;</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про неопублікування інсайдерської інформації, у зв'язку із звільненням, здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>рекомендованим поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: inside@nerc.gov.ua.</p>	<p>контрагентів, дату та час укладення угоди.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонується уточнити формулювання зазначеного пункту Вимог.</p> <p>Редакційні уточнення.</p> <p>Уточнення надаються відповідно до вимог Закону України «Про поштовий зв'язок» та постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Правил надання послуг поштового зв'язку» від 05.03.2009 № 270.</p> <p>Оскільки, <u>під рекомендованим поштовим відправленням розуміють поштове відправлення, яке приймається для пересилання без оцінки відправником вартості його вкладення, відстежується в системі оператора поштового зв'язку на шляху пересилання відправлення та вручається одержувачу з підтвердженням вручення.</u></p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p>	<p>Пропонуємо внести зміни.</p> <p>Стаття 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII, визначає, основні принципи діяльності Регулятора, серед яких законність, компетентність,</p>

<p>положення відсутні</p>	<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p> <p>...</p>	<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, за умови, що така поінформованість учасника оптового енергетичного ринку про такий факт або подію передбачена чи встановлена певними інструкціями, положеннями та ін. документами та якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>неупередженість та об'єктивність під час прийняття рішень.</p> <p>Натомість, відповідно до Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.09.2023 року № 1756 за результатами проведеного НКРЕКП розслідування формується «Висновок про результати розслідування» де, серед іншого, вказано, що Регулятор має викласти <u>фактичні дані та обставини зловживань, які ґрунтуються на зібраних Регулятором у ході проведення розслідування доказів, що мають значення для доведення вчинення зловживання на оптовому енергетичному ринку суб'єктом розслідування та вимоги законодавства, які порушено.</u></p> <p>З огляду на це, пропонується уточнити, що умови поінформованості учасника оптового енергетичного ринку мають ґрунтуватись на відповідних вимогах діючого законодавства (положення діючих НПА, інструкцій, положень та ін. документів), тому що Регулятор під час проведення розслідування і прийняття рішення щодо зловживань на оптовому енергетичному ринку не може керуватися припущеннями, які не можливо довести.</p>
----------------------------------	---	--	--

<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог.</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: investigation@nerc.gov.ua.</p> <p>Особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, подають повідомлення до НКРЕКП через захищений цифровий канал для обміну даними.</p>	<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог.</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: inside@nerc.gov.ua.</p> <p>виключити</p>	<p>4.15. Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до пунктів 4.13 та 4.14 цієї глави повинно здійснюватися за формою, наведеною в додатку 2 до цих Вимог.</p> <p>Повідомлення НКРЕКП про відтермінування оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється одним із таких способів:</p> <p>власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);</p> <p>рекомендованим поштовим відправленням з описом вкладення;</p> <p>в електронній формі на електронну адресу: inside@nerc.gov.ua.</p> <p>виключити</p>	<p>Редакційні уточнення</p> <p>Уточнення відповідно до вимог Закону України «Про поштовий зв'язок» та постанови КМУ «Про затвердження Правил надання послуг поштового зв'язку» від 05.03.2009 № 270.</p> <p>Оскільки, <u>під рекомендованим поштовим відправленням розуміють поштове відправлення, яке приймається для пересилання без оцінки відправником вартості його вкладення, відстежується в системі оператора поштового зв'язку на шляху пересилання відправлення та вручається одержувачу з підтвердженням вручення.</u></p>
<p align="center">Додаток 3 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p>			
<p>положення відсутні.</p>	<p align="center">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p align="center">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії</p> <p>1. Для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p>	<p>Пропонуємо внести зміни.</p> <p>Слід відмітити, що долучення додатку 3 до Вимог, який містить орієнтовний перелік інсайдерської інформації в проєкті постанови НКРЕКП має сприяти тому, що</p>

	<p>... 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-дошовими 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.</p>	<p>... 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-дошовими 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.</p>	<p>учасники ринку будуть краще орієнтуватись.</p> <p>Варто відмітити, що 6-те видання посібнику ACER щодо REMIT <u>не містить такого детального переліку можливої інсайдерської інформації</u>, а містить лише критерії, які кожен учасник ринку, відповідно до особливостей своєї діяльності, має врахувати, та віднести до інсайдерської інформації.</p> <p>Викладений у додатку 3 до Вимог примірний перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії для виробників електричної енергії щодо підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 містить таку інформацію, яка не може бути віднесена до інсайдерської з огляду на наступне.</p> <p>Відповідно до пункту 36² частини 1 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» інсайдерська інформація на ринку електричної енергії - це <u>неоприлюднена інформація точного характеру</u>, що прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів на ринку електричної енергії, розкриття або оприлюднення якої може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>Згідно з абзацом 5 частини 1 статті 11¹ Закону України «Про</p>
--	---	--	---

		<p>ринок електричної енергії» інформація вважається точною, якщо вона визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є <u>достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів.</u></p> <p>Одночасно, оприлюднення інформації щодо відхилення водопритоку, тало-дощових паводків/водопілля, малого накопичення води/відсутність запасу води, розбалансування системи каскадів та ускладнення погодних умов є спостереженнями (прогнозованими даними), що не може вважатись <u>інформацією точного характеру,</u> а її оприлюднення може призвести до дезінформації або хибних очікувань на ринку, з огляду на таке:</p> <p>1. Невизначеність прогнозів.</p> <p>Водопритоки, паводки (повені) та інші погодні умови є дуже мінливими і складними для їх точного прогнозування. Без точних даних, оприлюднення такої інформації може призвести до неправильних висновків, що, як наслідок, негативно вплине на</p>
--	--	---

			<p>споживачів та оптовий енергетичний ринок.</p> <p>2. Ризик дезінформації.</p> <p>Якщо дані будуть змінюватись часто та (або) значно, це може ввести в оману інвесторів, споживачів та інших зацікавлених осіб. Вказане вище може в подальшому знизити рівень довіри до ПрАТ «Укргідроенерго» (далі – Товариство) та сприяти нестабільності на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>3. Комерційна та стратегічна конфіденційність.</p> <p>Відхилення у виробництві можуть використовувати конкуренти або інші зацікавлені сторони для отримання несправедливої переваги, що, також, може негативно вплинути на ринкову стратегію Товариства.</p> <p>Інформація щодо малого накопичення води/відсутності запасу води та розбалансування системи каскадів є недоречною у переліку інсайдерської інформації на ринку електричної енергії, так як:</p> <p>1. Ці параметри (накопичення води, запаси на каскадах, балансування) є динамічними і можуть змінюватись дуже швидко в залежності від погодних умов, сезонності та в залежності від режиму роботи каскаду ГЕС, і вимог енергосистеми та інших факторів. Як і в попередньому випадку,</p>
--	--	--	--

		<p>оприлюднення таких даних може призвести до дезінформації, адже вони можуть бути неактуальними вже через короткий проміжок часу.</p> <p>2. Ці показники вимагають глибокого технічного розуміння для правильної інтерпретації. Без належного контексту та роз'яснень вони можуть бути неправильно розтлумачені, що знову ж таки призведе до прийняття неправильних рішень і висновків серед учасників оптового енергетичного ринку.</p> <p>3. Такі дані можуть стати інструментом для маніпуляцій на оптовому енергетичному ринку. Якщо інформація про водозапаси чи розбалансування системи стане доступною, то вона може бути використана для створення штучного та безпідставного ажіотажу або формування панічних настроїв, що негативно вплине на стабільність ринку електроенергії.</p> <p>4. Як і у випадку з іншою інформацією про стан ГЕС, дані про накопичення води та балансування системи можуть бути важливою стратегічною інформацією, яка має залишатися конфіденційною, щоб уникнути негативного впливу на ринкову позицію компанії та стабільність енергосистеми.</p> <p>Таким чином, для забезпечення стабільності ринку та уникнення</p>
--	--	--

			неправильної інтерпретації даних, пропонуємо виключити з переліку інсайдерської інформації визначені вище положення.
--	--	--	--

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«**ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО**»

вул. Гонча, 40, м. Чернігів, 14000
Телефон+ 38 (0462) 654-562
kanc@energy.cn.ua
www.chernihivoblenergo.com.ua



JOINT-STOCK COMPANY
«**CHERNIHIVOBLENERGO**»

40, Honcha street, Chernihiv, 14000
Phone + 38 (0462) 654-562
kanc@energy.cn.ua
www.chernihivoblenergo.com.ua

№ _____

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

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

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту Постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» ознайомилось з проєктом Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», оприлюдненим на інтернет-сайті НКРЕКП 23.08.2024.

За результатами ознайомлення із зазначеним проєктом Постанови АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» надає свої зауваження та пропозиції, викладені нижче згідно форми додатку 1 до «Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП», затвердженого Постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017 (зі змінами) та наведені нижче.



UB
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
№22/8245/01-14 від 06.09.2024
КЕП: Феликс С. В. 06.09.2024 10:03
26B2648ADD3032E104000000ADA2350067BDAE00
№29818/1-24 від 06.09.2024

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>6) 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 із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище);</p>	<p>4.3. Інсайдерською інформацією на ринку електричної енергії, зокрема, є:</p> <p>...</p> <p>6) 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 із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище при відключенні яких виникає недоступна потужність 100 МВт або більше);</p>	<p>Знеструмлення однієї або декількох підстанцій встановленою потужністю до 100 МВт, при споживанні потужності даних підстанцій близько 20 МВт і наявності резервів, не матиме значного впливу на обсяг продажу або купівлі електричної енергії.</p>
<p>9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:</p> <p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p>	<p>9. Для операторів систем розподілу електричної енергії щодо підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>1) планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим технічним обслуговуванням, що призвела до відключення більше 100 000 користувачів системи розподілу ;</p> <p>2) позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:</p> <p>повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення більше 100 000 користувачів системи розподілу;</p> <p>виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо), що призвели до відключення більше 100 000 користувачів системи розподілу;</p> <p>помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення більше 100 000 користувачів системи розподілу;</p>	<p>Необхідно чітко визначитися з кількістю точок обліку (обмеженою потужністю).</p>

<p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта.</p> <p>10. Для оператора системи розподілу електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи розподілу;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	<p>вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення більше 100 000 користувачів системи розподілу;</p> <p>3) зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:</p> <p>плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції) встановленою потужністю 100 МВт або більше;</p> <p>зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта встановленою потужністю 100 МВт або більше;</p> <p>збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітальним будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення встановленою потужністю 100 МВт або більше;</p> <p>затримкою введення в експлуатацію об'єкта встановленою потужністю 100 МВт або більше.</p> <p>10. Для оператора системи розподілу електричної енергії щодо підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:</p> <p>інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі, обмеженою потужністю 100 МВт або більше;</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність оператора системи розподілу;</p> <p>рішення компетентних органів щодо установки, які можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання.</p>	
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>При визначенні належності інформації до інсайдерської учасник оптового енергетичного ринку може використовувати Примірний перелік інсайдерської</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>При визначенні належності інформації до інсайдерської учасник оптового енергетичного ринку може використовувати Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку</p>	<p>Товариство пропонує внести уточнення, оскільки зміна загального обсягу пропозицій (заявок) купівлі або продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D до аналогічного періоду D – 1 понад 5 % не є</p>

<p>інформації на ринку електричної енергії та Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу, що є додатками 3 та 4 до цих Вимог.</p> <p>...</p> <p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>електричної енергії та Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу, що є додатками 3 та 4 до цих Вимог.</p> <p>...</p> <p>Значний вплив інформації наявний, якщо:</p> <p>обсяг продажу або купівлі електричної енергії становить не менше 1 000 МВт⋅год протягом торгового дня D або обсяг продажу або купівлі природного газу становить не менше 18800 куб. м (200 МВт⋅год) протягом газової доби;</p> <p>відбувається значна зміна (понад 25 %) 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.</p>	<p>значною зміною. Приклад: зміна обсягів купівлі електричної енергії робочого та вихідного дня складає 15-25 % .</p>
--	--	---

“04“ вересня 2024 року

Голова Правління _____ Фелик С.В.

Фінансовий директор _____ Сорока І. В.

На реєстрацію

----- Переслане повідомлення -----

Зауваження і пропозиції щодо проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому

Тема: енергетичному ринку»

Дата: Fri, 6 Sep 2024 14:31:37 +0000

Від: Vadis, Anna <ANNA.VADIS@tetrattech.com>

Кому: NEURC_ESP <NEURC_ESP@nerc.gov.ua>

: Trainor Jr, Mike <Mike.Trainor@tetrattech.com>, Ingul, Dmytro <Dmytro.Ingul@tetrattech.com>, Addison, Matt <MATT.ADDISON@tetrattech.com>, Golas, Aleksander <Aleksander.Golas@tetrattech.com>, Golikova, Svitlana <Svitlana.Golikova@tetrattech.com>, Melnychenko, Mariia <MARIIA.MELNYCHENKO@tetrattech.com>, Baida, Olena

CC: <OLENA.BAIDA@tetrattech.com>, ESI.UESP.DocCtrl <UESP.DocCtrl@tetrattech.com>

Шановний пане Голово!

З метою підтримки зусиль Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), спрямованих на удосконалення Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених постановою НКРЕКП № 614 від 27 березня 2024 р., USAID Проєктом енергетичної безпеки (далі – USAID ПЕБ) здійснено аналіз проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – проєкт Постанови), опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 23 серпня 2024 р.

Нижче пропонуємо Вашій увазі зауваження і пропозиції USAID ПЕБ щодо проєкту Постанови.

З повагою

Anna Vadis | Senior Executive, Government and Stakeholder Liaison Manager

Energy Security Project | Проєкт Енергетичної Безпеки

Implemented by Tetra Tech, USAID Contractor

Mobile **+38 (066) 103-24-02** | anna.vadis@tetrattech.com

Yaroslaviv Val 14a, 6th floor | Kyiv, Ukraine, 01030



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

USAID Проєкт енергетичної безпеки
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054
Офіційний сайт <https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **Голови НКРЕКП**
Юрія Власенка

Копія: Члену Комісії
Олександрю Формагею

ESP-282-NEURC-2024-08-06

Зауваження і пропозиції щодо проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

Шановний пане Голово!

З метою підтримки зусиль Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), спрямованих на удосконалення Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених постановою НКРЕКП № 614 від 27 березня 2024 р., USAID Проєктом енергетичної безпеки (далі – USAID ПЕБ) здійснено аналіз проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – проєкт Постанови), опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 23 серпня 2024 р.

Нижче пропонуємо Вашій увазі зауваження і пропозиції USAID ПЕБ щодо проєкту Постанови.

Визначення мінімального граничного показника для розкриття інсайдерської інформації.

Ідентифікація інсайдерської інформації у всьому масиві інформації може бути складним завданням і потребує високого рівня знання ринку. Тож наявність чітких і простих для розуміння інструкцій і процедур є важливою для забезпечення спроможності працівників учасників ринку легко ідентифікувати і розкривати таку інформацію. Отже, граничний показник для визначення інсайдерської інформації є важливим інструментом. Попри те, що Регламент про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (REMIT) не визначає таких граничних показників стосовно подій, пов'язаних із змінами потужності, а рекомендації Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів (ACER) пропонують аналіз такої інформації у кожному окремому випадку, вважаємо, що запропонований НКРЕКП підхід відповідає практикам учасників оптових енергетичних ринків ЄС, які часто використовують внутрішні граничні показники для розкриття такої інформації. Зокрема відповідно до результатів аналізу 7 498 термінових ринкових повідомлень учасників Nord Pool, опублікованих у країнах Скандинавії і Балтії, упродовж 2018-2020 рр. лише 2,9 відсотка таких повідомлень стосувалися

недоступності на рівні нижче 50 МВт, при цьому більшість з цих повідомлень мали місце у Фінляндії і Латвії.¹

-
- Вважаємо пропозицію НКРЕКП доцільною, оскільки вона передбачає зниження навантаження на учасників оптового енергетичного ринку, пов'язаного із розкриттям інсайдерської інформації. До того ж виключення потужностей нижче 10 МВт у секторі електроенергетики і нижче 20 МВт у секторі природного газу створює умови, сприятливі для розвитку розподіленої генерації.

Пропозиції щодо значного впливу на ціну

-
- Рекомендації ACER щодо реалізації REMIT містять досить докладні пропозиції щодо тлумачення визначення інсайдерської інформації. Одним із критеріїв є такий, відповідно до якого інформація вважається інсайдерською тільки у випадку, якщо її оприлюднення ймовірно матиме наслідком значний вплив на ціни на оптовому енергетичному ринку. У Розділі 3.3.4. рекомендацій щодо реалізації Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку у шостій редакції (далі – Рекомендації) ACER підкреслює: «для виконання цієї умови важливо відмітити достатність саме *«ймовірності»* значного впливу на ціну, тобто не вимагається самого факту зміни ціни». Відповідно до Рекомендацій, оцінювання ймовірності впливу на ціну має брати до уваги природу відповідної інформації, специфіку ринку і стан ринку на час проведення такого оцінювання. Невичерпний перелік відповідних чинників містить наступні:

- характеристики ринку (розмір, часові рамки, структура, ліквідність, тип учасників тощо);
- масштаб події;
- попередньо оприлюднена інформація щодо пропозиції або попиту;
- доступність потужностей транспортування (передачі) і зберігання, а також наявні обмеження мереж;
- час (наприклад, (робочий або будній день, робочі або неробочі години);
- оголошення про настання нерегулярних подій (введення в експлуатацію нової електростанції, повторне введення в експлуатацію попередньо законсервованої станції тощо);
- оголошення оператора системи передачі (газотранспортної системи) про функціонування системи (небаланси, безпека постачання, технічні обмеження тощо); та
- інші змінні ринку, що можуть впливати на ціну відповідного оптового енергетичного продукту за даних обставин (наприклад, погодні умови, рівень викидів CO₂, ціни на паливо, політичні (геополітичні) зміни, тощо).

- Враховуючи, що на даному етапі впровадження REMIT учасники ринку можуть легко реалізувати запропонований підхід, USAID ПЕБ рекомендує розробку більш комплексного підходу в рамках двосторонньої Робочої групи з імплементації REMIT.

Перелік прикладів інсайдерської інформації

-
- Проект вітає розробку НКРЕКП рекомендацій з визначення інсайдерської інформації для учасників ринку. USAID ПЕБ відмічає успішне напрацювання Комісією докладних відповідей на типові запитання та примірних переліків інсайдерської інформації. Водночас, на додаток до таких переліків, USAID ПЕБ рекомендує учасникам ринку розробити внутрішній порядок виявлення, обігу і розкриття інсайдерської інформації. Кожний учасник ринку має визначити інформаційні масиви, які можуть містити інсайдерську інформацію, та здійснити аналіз наступних аспектів:

¹ <https://www.nordpoolgroup.com/49920b/globalassets/download-center/market-surveillance/new-report---inside-information-threshold.pdf>

- ідентифікувати усі об'єкти виробництва, споживання і передачі (транспортування) енергії, які є власністю учасника ринку (або за які учасник ринку несе відповідальність) і ситуації можливого формування інсайдерської інформації;
 - визначати типи загальних ситуацій, не пов'язаних із функціонуванням окремих об'єктів, що обумовлюють можливість формування масиву інсайдерської інформації (зокрема наявність доступу до замовлень споживачів);
 - визначати критичні складові компоненти організації, що є вразливими до витоків інформації, як на міжнародному, так і на внутрішньому рівнях;
 - картувати інформаційні потоки з метою визначення будь-якого масиву інформації, що є (або потенційно може вважатися) інсайдерською або містити компонент інсайдерської інформації;
 - визначати типові ситуації, коли учасник ринку може отримати інсайдерську інформацію від третіх сторін.
- - Беручи до уваги викладене вище, кожний учасник ринку має розробити внутрішню процедуру для визначення інсайдерської інформації такого учасника.

Координація роботи з Радою органів регулювання Енергетичного співтовариства і Секретаріатом Енергетичного співтовариства

- Відповідно до пропозицій USAID ПЕБ щодо проєкту Постанови «Про затвердження Змін до Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку», викладених у листі ESP-238-NEURC-2024-08-05 до НКРЕКП, USAID ПЕБ пропонує визначити регулювання співпраці між НКРЕКП, Радою органів регулювання Енергетичного співтовариства і Секретаріатом Енергетичного Співтовариства у галузі розслідувань можливих зловживань на енергетичному ринку в одному нормативно-правовому акті – Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку.

- Запевняємо Вас у готовності USAID ПЕБ надавати подальшу підтримку і консультації НКРЕКП з будь-яких питань, пов'язаних із реалізацією REMIT. У разі виникнення будь-яких запитань і зауважень, будь-ласка, звертайтеся до п. Алекса Голаса, Радника з питань енергетичного ринку та інституційних/регуляторних питань (aleksander.golas@tetrattech.com), або пані Анни Вадіс, Менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами проєкту (anna.vadis@tetrattech.com).

Додатки:

1. *Порівняльна таблиця зауважень і пропозицій щодо проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку».*

**З повагою,
Керівник Проєкту**



Майкл Трейнор

**Зауваження та пропозиції програми USAID «Проект енергетичної безпеки» до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБІРУНТУВАННЯ
Пропозиції відсутні.	<p>1.3. У цих Вимогах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>книга заявок - вся інформація щодо купівлі - продажу оптових енергетичних продуктів, торгівля якими здійснюється на організованих ринках, включаючи інформацію про виконані та невиконані заявки (пропозиції), а також заявки (пропозиції), згенеровані системою, та події життєвого циклу заявки (пропозиції);</p> <p>потужність трансформаторних підстанцій - номінальна активна електрична потужність обладнання, призначеного для перетворення змінної напруги електричної енергії, яка підтверджена технічною документацією або технічним паспортом такого обладнання;</p> <p>торговельна стратегія - це набір об'єктивних правил, принципів, які притаманні конкретному учаснику оптового енергетичного ринку, а також комплексний план його дій для отримання прибутку, які визначають умови, що повинні бути виконані при</p>	<p>Оскільки Національна комісія (далі – НКРЕКП) пропонує доповнити перелік інсайдерської інформації інформацією щодо потужностей трансформаторних підстанцій, доцільним є визначення поняття «потужність трансформаторних підстанцій»</p>

Додано примітку [OB1]: Requires review by Electricity Team

	здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами; ...	
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>положення відсутнє</p> <p>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.</p> <p>Положення відсутні</p> <p>...</p> <p>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</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>При визначенні належності інформації до інсайдерської учасник оптового енергетичного ринку враховує:</p> <p>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.</p> <p>Для забезпечення належного поведіння з інсайдерською інформацією учасник оптового енергетичного ринку приймає внутрішню процедуру, яка визначає:</p> <p>1) перелік об'єктів, що належать чи підконтрольні цьому учаснику та можливі ситуації, пов'язані з цими об'єктами, що призводять до виникнення зобов'язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;</p>	<p>Відповідно до абзаців першого-другого пункту 4.5 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку перелік інсайдерської інформації, визначений Вимогами не є вичерпним, учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація до інсайдерської та чи поширюється на неї вимоги щодо оприлюднення. Керівництво Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів з імплементації REMIT (далі – Керівництво ACER) рекомендує учасникам оптових енергетичних ринків визначити чіткі внутрішні правила поведінки з інсайдерською інформацією. ПЕБ рекомендує забезпечити впровадження таких найкращих практик. Нижче наводимо відповідну цитату:</p> <p>«In order to have an appropriate framework for the assessment of information, it is recommended that market participants have clear internal compliance rules that are adapted to their activities and to the specificities of the information, they use and have access to. The best practices for internal compliance rules may include:</p>

<p>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.</p> <p>положення відсутні</p>	<p>2) можливі ситуації, безпосередньо не пов’язані об’єктами учасника, призводять до виникнення зобов’язання щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;</p> <p>3) внутрішній порядок поводження з інсайдерської інформацією;</p> <p>4) перелік штатних одиниць чи працівників учасника, які мають доступ до інсайдерської інформації в межах виконання професійних, трудових (службових) обов’язків.</p> <p>...</p> <p>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</p>	<ul style="list-style-type: none"> • a framework for the assessment of whether the facts at hand can be qualified as inside information. This may include, for example, measures on how to identify inside information, appropriately tested thresholds, etc.; • an adequate workflow of information compliant with the presence of inside information. This may include, for example, a mapping of the flow of information, measures on how to handle inside information, etc.; and • a lists of insiders and/or mechanisms in place to identify insiders.».
---	--	--

	<p>продажу електричної енергії протягом розрахункового періоду торгового дня D або природного газу протягом газової доби до аналогічного періоду D — 1 за відповідним онтовим енергетичним продуктом.</p>	<p>Відповідно до Керівництва ACER для визначення значного впливу інформації достатньо встановлення вірогідності такого впливу. Нижче наводимо відповідну цитату: «It is important, however, to note that the mere 'likelihood' of a significant price effect is enough to meet this condition and that no actual price effect is required. The assessment of the likelihood of price effect has to be performed by a market participant on a case- by-case basis. The market participant should take into consideration the anticipated effect of the information in light of the nature of the information, as well as the specificities of the market and the market situation at the time of the assessment. A non-exhaustive list of factors that are typically relevant for this assessment are provided below:</p> <ul style="list-style-type: none"> • the characteristics of the market (size, timeframe, market design, liquidity, type of participants etc.); • the size of the event; • the already published information on supply or demand situation; • availability and unavailability of transmission facilities, storage or network constraints; • the time of day (e.g. weekday/weekend, office hours/out of office hours);
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> the existence of announcements on non-regular events (for example, the commissioning of new power plant, the re-commissioning of mothballed power plant, etc.); TSO announcements related to the system (imbalances, security of supply, technical constraints etc.); and any other market variables likely to affect the price of the related wholesale energy product in the given circumstances (e.g. weather conditions, CO₂, fuel prices, news on political and geopolitical developments etc.)» (ст.38-36 6-го видання Керівництва ACER).
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався</p>	<p>Відповідно до позиції Верховного Суду України поняття "повинен був дізнатися" необхідно розуміти як неможливість незнання, високу вірогідність, можливість дізнатися про порушення своїх прав (постанова Верховного Суду від 21.02.2020 у справі № 340/1019/19).</p>

<p>або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною або учасник оптового енергетичного ринку мав високу вірогідність чи можливість дізнатися про таку подію або факт.</p>	
<p>Пропозиції щодо змін відсутні</p>	<p>7. Співпраця з Радою регуляторних органів</p> <p>7.1. НКРЕКП співпрацює з Радою регуляторних органів з метою виконання функцій та завдань, визначених законодавством Енергетичного Співтовариства щодо доброчесності та прозорості оптових енергетичних ринків.</p> <p>7.2. У разі появи обґрунтованих підстав вважати, що у Договірних Сторонах Енергетичного Співтовариства були здійснені операції з порушенням встановлених обмежень щодо поводження з</p>	<p>Пропонується викласти положення Глави 7 в Порядку розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку, оскільки співпраця з Радою регуляторних органів, яка врегульовується цією главою, відбувається в рамках процедури розслідування.</p>

	<p>інсайдерською інформацією або такі операції мають ознаки маніпулювання, НКРЕКП повідомляє про це Раду регуляторних органів та Секретаріат Енергетичного Співтовариства згідно з формою, що є додатком _____ 4 до Порядку розслідування. Вимоги щодо забезпечення конфіденційності використання такої інформації визначаються угодою про нерозголошення, дія якої поширюється на учасників (підписантів) цієї угоди.</p> <p>7.3. У випадку отримання запиту на інформацію стосовно можливого зловживання на оптовому енергетичному ринку від робочої групи Ради регуляторних органів з питань Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) від 25 жовтня 2011 року № 1227/2011 про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (далі – Регламент № 1227), у тому числі від слідчої групи, створеної відповідно до Процедурного акту № 01/2020 Ради регуляторних органів, НКРЕКП протягом 14 днів надає запитовану інформацію або відмовляє у наданні інформації.</p>	
--	---	--

	<p>НКРЕКП може відмовити у наданні інформації у таких випадках:</p> <p>надання запитованої інформації може негативно вплинути на суверенітет або безпеку України;</p> <p>розслідування/провадження вже розпочато щодо тих самих дій та щодо тих самих осіб;</p> <p>вже було прийнято рішення щодо тих самих осіб за ті ж самі дії.</p> <p>7.4. У разі отримання від робочої групи Ради регуляторних органів з питань Регламенту № 1227 повідомлення про можливе зловживання на оптовому енергетичному ринку із запитом на проведення розслідування, НКРЕКП опрацьовує його відповідно до Порядку розслідування та за результатами такого опрацювання протягом 14 днів надсилає відповідь із результатом такого опрацювання.</p> <p>7.5. Повідомлення НКРЕКП до Ради регуляторних органів, передбачені пунктами 7.2-7.4 цієї глави, надсилаються електронною поштою до структурного підрозділу при Секретаріаті Енергетичного Співтовариства.</p>	
--	--	--

Кловський узвіз, 9/1
м. Київ, 01021
Україна
тел.: +38(044) 461-2095
www.utg.ua

9/1, Klovskyi Uzviz
Kyiv, 01021,
Ukraine
tel.: +38(044) 461-2095
www.utg.ua



_____ № _____

На № _____

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

Про надання зауважень та пропозицій до
проекту рішення, що має ознаки
регуляторного акта

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз»), як суб'єкт господарювання, що провадить ліцензовану діяльність зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, висловлює свою повагу та звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) стосовно такого.

23.08.2024 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – Проект постанови), що має ознаки регуляторного акта.

Ураховуючи, що запропоновані зміни безпосередньо стосуються діяльності АТ «Укртрансгаз», як оператора газосховищ та учасника оптового енергетичного ринку, просимо розглянути й врахувати пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту постанови, надані цим листом відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції в 2 прим. на 3 арк.

В.о. Генерального директора

Володимир РУДКО

Віктор Бриков 461-20-74



UB
АТ "Укртрансгаз" Апарат
№1001ВІХ-24-5463 від 06.09.2024
КЕП: Рудко В. В. 06.09.2024 11:37
26B2648ADD3032E104000000D6623400A81FAF00

**Зауваження та пропозиції АТ «Укртрансгаз» до
проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

Редакція Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, оприлюднена НКРЕКП	Зауваження та пропозиції АТ «Укртрансгаз»	Обґрунтування
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію (крім інформації щодо незапланованої недоступності установки). При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і</p>	<p>Пропонуємо уточнити підхід до визначення моменту настання події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації у випадку позапланової недоступності установок учасника оптового енергетичного ринку (наприклад при недоступності установки у результаті атак країни-агресора).</p>

	<p>мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p> <p>У випадку незапланованої недоступності установки настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, вважається момент, коли уповноважена особа або відповідальний підрозділ учасника оптового енергетичного ринку отримали підтверджену інформацію щодо величини зміни потужності установки після проведення оцінки стану установки відповідними фахівцями учасника оптового енергетичного ринку.</p>	
<p align="center">Додаток 4</p> <p align="center">до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку</p>		
<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>...</p> <p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти</p>	<p>Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу</p> <p>...</p> <p>4. Для оператора газосховищ щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;</p> <p>повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;</p> <p>зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;</p> <p>наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти</p>	<p>Пропонується доповнити додаток 4 двома новими пунктами для більшої деталізації положень підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог.</p>

<p>тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>положення відсутнє</p>	<p>тероризму, диверсії, масові заворушення, страйк, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на господарську діяльність;</p> <p>рішення компетентних органів, які можуть впливати на зміну потужності газосховища та/або для забезпечення безпеки постачання.</p> <p>недоступність інформаційної платформи оператора газосховищ для замовників послуг у разі проведення планових технічних робіт;</p> <p>недоступність інформаційної платформи оператора газосховищ для замовників послуг у разі аварійної зупинки.</p>	
--	---	--

вул. Б. Хмельницького, 6, м. Київ, 01601, Україна
тел: (044) 586 35 37, факс: (044) 586 33 10
<http://www.naftogaz.com>, e-mail: ngu@naftogaz.com

Код ЄДРПОУ 20077720
п/р UA943004650000000026002301921
АТ "Ощадбанк" у м. Києві

_____ № _____
Ha № _____

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

Щодо зауважень та пропозицій до проекту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку”

НАК “Нафтогаз України” (далі також – Компанія) надає свої зауваження та пропозиції до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) “Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку”, що має ознаки регуляторного акта, повідомлення про оприлюднення якого на офіційному веб-сайті НКРЕКП було опубліковано 23.08.2024.

Зауваження та пропозиції Компанії надаються у додатку до цього листа з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Просимо розглянути та врахувати надані зауваження та пропозиції НАК “Нафтогаз України”.

Додатки: зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП на 3 арк;
інформаційно-аналітична довідка на 1 арк.

**Директор з питань етики та комплаєнсу
(керівник з питань комплаєнсу)**

Євген КАЛІНІН



UB
НАК "Нафтогаз України"
№89-2223/1.8-24 від 06.09.2024
KEP: КАЛІНІН Є. Ю. 06.09.24 15:56
51FDAC0700000000000000000000000000000001
Сертифікат дії: 2023.12.22 16:54 до 2024.12.24 23:59

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП “Про внесення Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку”

<i>Редакція проекту постанови НКРЕКП</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП</i>	<i>Обґрунтування</i>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>...</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>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.</p> <p>...</p> <p>Виключити</p>	<p><i>Щодо 18800 куб. м (200 МВт год) протягом газової доби</i></p> <p>Така умова не відповідає наявній ринковій ситуації. Наприклад, за результатами 8 місяці 2024 року, мінімальний реалізований обсяг природного газу протягом газової доби на Українській енергетичній біржі складає 100 000 куб. м, що значно більше, порівняно з 18 800 куб. м, що пропонуються (рис.1).</p> <p>Відтак, за умови впровадження даної умови, в період січня-серпня 2024 року, кожен день в який було укладено угоди продажу чи купівлі вважалися б такими, що мають значний вплив.</p> <p>Тому доцільно змінити загальний обсяг продажу або купівлі природного газу, що має значний вплив.</p> <p>Наприклад, ця величина може бути встановлена на рівні медіани фактичних обсягів укладених угод (продажу та купівлі) на Українській енергетичній біржі, що в період січня-серпня 2024 року складає близько 3 600 тис. куб. м.</p> <p>За аналізований період кількість фактичних угод (продажу та купівлі) на Українській енергетичній біржі з обсягом до 5 000 тис. куб. м складає 58%.</p> <p>Тому іншим варіантом величини, що визначає значний вплив інформації може бути 5 000 тис. куб. м.</p> <p><i>Щодо значної зміни (понад 5%)</i></p> <p>Обсяги пропозицій продажу та купівлі на ринку природного газу можуть значно варіюватися залежно від сезону, попиту, пропозиції та інших факторів, що є стандартними коливаннями (рис. 2).</p>

		<p>Наприклад, протягом січня-серпня 2024 року на Українській енергетичній біржі значна зміна (понад 5%) загального обсягу пропозицій продажу природного газу складалась протягом 119 з 168 торгових днів (на яких були опубліковані пропозиції продажу), а купівлі – протягом 71 з 175 торгових днів (на яких були опубліковані пропозиції купівлі).</p> <p>Крім того, середньомісячна кількість значних змін загального обсягу пропозицій продажу природного газу складає близько 15 днів, а купівлі - 9.</p> <p>Також, звертаємо увагу, що коливання обсягів пропозиції часто коливаються на рівні, що значно вищий, аніж 5%.</p> <p>Наприклад, протягом аналізованого періоду (січень-серпень 2024 року) зміна загального обсягу пропозицій купівлі досягала понад 126%, а зміна загального обсягу пропозицій продажу досягала близько 200%.</p> <p>Таким чином, доцільно збільшити розмір “значної зміни”, що виокремлював би лише ті зміни, що мають вплив на ринкову ситуацію, а не є нормальною ситуацією на ринку природного газу.</p>
<p>пункт 4.9 після абзацу першого доповнити трьома новими абзацами другим – четвертим такого змісту:</p> <p>“Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і мала</p>	<p>пункт 4.9 після абзацу першого доповнити трьома новими абзацами другим – четвертим такого змісту:</p> <p>“Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) Виключити</p>	<p>Пропонуємо прибрати, оскільки визначення описує якусь абстрактну подію, а також не зрозуміло, хто визначатиме очевидна чи неочевидна подія була або чітко розкрити зміст визначення «повинен був дізнатися про такий факт або подію», включаючи, наприклад, на підставі чого визначатиметься той факт, що людина повинна була дізнатися про настання тієї чи іншої події.</p>

бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.”		Відсутнє законодавче регулювання того, яким чином “повинен дізнатися” та що таке “подія або факт була очевидною”.
<p align="center">Додаток 4 до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку.</p> <p align="center">Примірний перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу.</p>		
<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>...</p>	<p>10. Для оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу щодо підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:</p> <p>Виключити</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо виключити вказаний абзац з підпункту 8 пункту 4.4. глави 4 Вимог, оскільки в чинному законодавстві відсутнє поняття “операційні помилки” або чітко розкрити зміст визначення “операційні помилки”.</p>

"__" _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)

Рисунок 1. Динаміка загального обсягу продажу та купівлі протягом січня-серпня 2024 року на Українській енергетичній біржі, млн куб. м

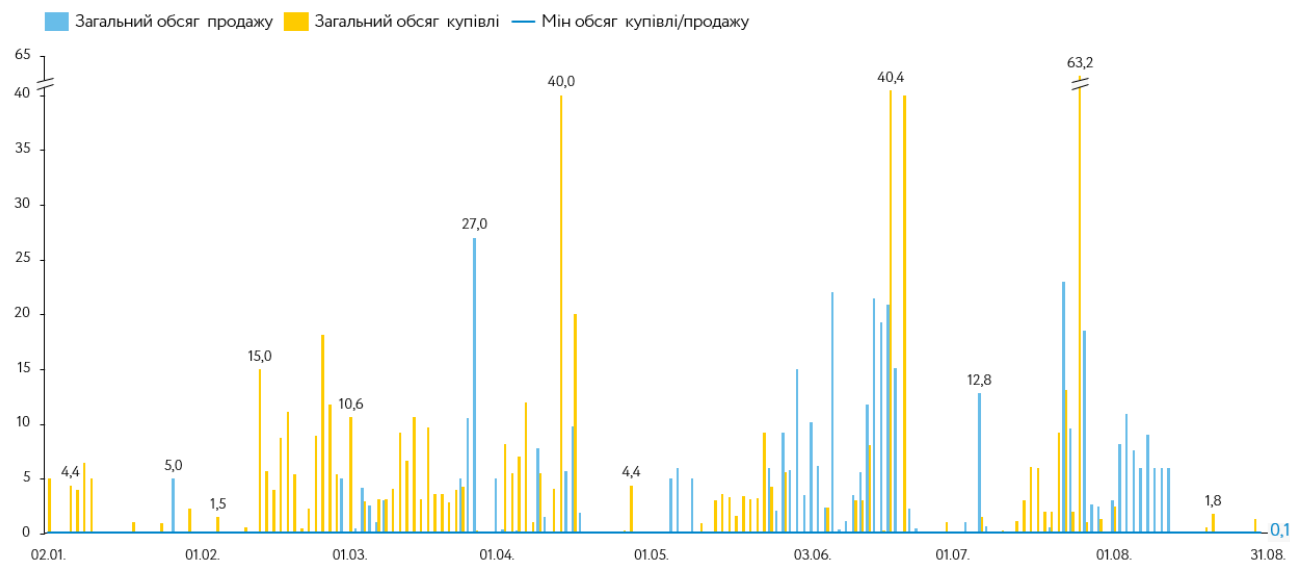
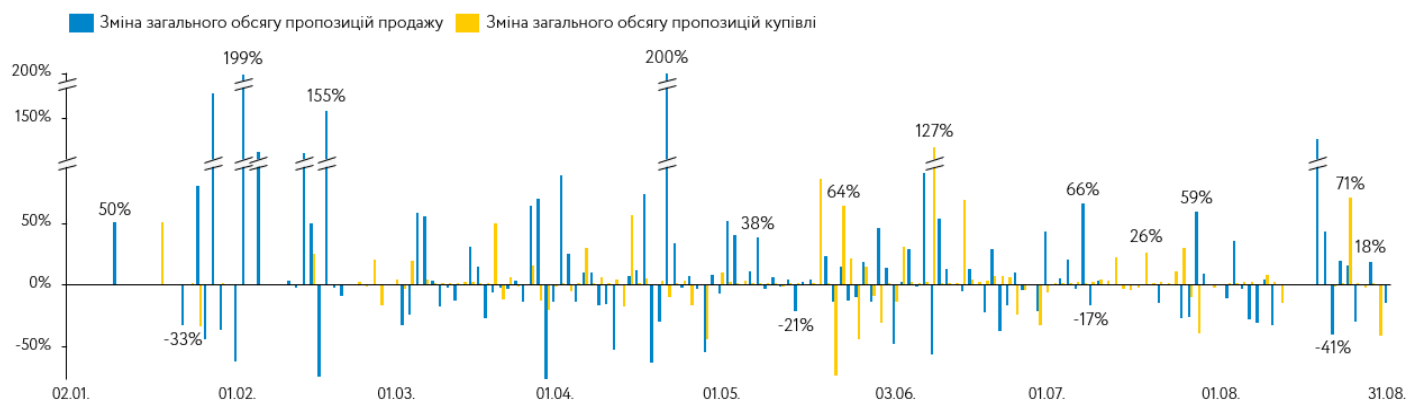


Рисунок 2. Динаміка зміни обсягу пропозицій купівлі та продажу протягом газової доби до аналогічного періоду D – 1 протягом січня-серпня 2024 року на Українській енергетичній біржі, %





ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ «ДІКСІ ГРУП»

Код ЄДРПОУ 36159679

UA233510050000026004257852200

АТ «УКРСИББАНК» в м. Києві, МФО 351005

вул. Інститутська 18а, оф.2 м. Київ 01021

+38 044 253 66 94

author@dixigroup.org

olepav@dixigroup.org

www.dixigroup.org

30.08.2024

№ 351/2024

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання в сферах
енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені ГО «ДІКСІ ГРУП» висловлюємо Вам свою повагу та готовність до співпраці щодо розвитку прозорого та конкурентного енергетичного ринку.

Регулятор [оприлюднив](#) на своєму сайті проект постанови «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», що покликаний удосконалити механізм оприлюднення інсайдерської інформації. Усвідомлюючи важливість цього акту для зростання прозорості оптового енергетичного ринку та ефективного виявлення маніпуляцій та зловживань на ньому, ГО «ДІКСІ ГРУП» надає в Додатку до цього листа свої зауваження та пропозиції до цього проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

Додаток: на 6 арк. в 1 прим.

**Заступник директора
з досліджень
ГО «ДІКСІ ГРУП»**

Богдан СЕРЕБРЕННІКОВ



Погоджено:

✓ o.antonevych@dixigroup.org

№29102/1-24 від 30.08.2024

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку		
4. Вимоги до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку		
<p>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.</p> <p>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</p>	<p align="center">Пропонуємо виключити</p>	<p>Згідно з нормами Закону України № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» (далі – Закон 3141), який зокрема імплементує Регламент Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (далі – Регламент 1227), учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать та/або підконтрольні відповідному учаснику ринку, 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 ринку чи суб'єкт господарювання. При цьому таке розкриття інсайдерської інформації здійснюється, зокрема, через платформи інсайдерської інформації.</p> <p>Аналогічна вимога передбачена нормами статті 4(1) Регламенту 1227.</p> <p>Відповідно до підпункту 9¹ частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор визначає вимоги та надає рекомендації щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку відповідно до вимог нормативно-правових актів Енергетичного</p>

<p>учасника оптового енергетичного ринку від відповідальності за поводження з інсайдерською інформацією.</p>		<p>Співтовариства та рекомендацій Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів (далі - ACER).</p> <p>Водночас відповідно до глави 4 Керівництва ACER щодо застосування Регламенту 1227¹ (далі – Керівництво ACER) та пункту 7.1 Посібника ACER з процедур подання даних² (далі – МоР) обов’язок розкривати інсайдерську інформацію лежить саме на учаснику оптового енергетичного ринку, а механізмом ефективного оприлюднення є розміщення такої інформації на платформах інсайдерської інформації.</p> <p>Статтею 10(1) Імплементативного Регламенту № 1348/2014 щодо імплементативних статей 8(2) та 8(6) Регламенту 1227 (далі – Регламент 1348) передбачено розкриття інсайдерської інформації від імені учасників оптового енергетичного ринку надавачами послуг. Однак при цьому відповідно до пункту 7.1 МоР єдиними надавачами таких послуг є платформи інсайдерської інформації.</p> <p>Окрім того, у разі встановлення можливості делегування обов’язку оприлюднення інсайдерської інформації незрозумілим є обґрунтування обмеженого кола осіб, яким можна делегувати такий обов’язок (юридичним особам, які здійснюють контроль щодо дочірньої компанії³ та сторонам, відповідальним за баланс), у зв’язку з чим дана норма створює дискримінаційні умови.</p> <p>Варто зазначити, що договір про делегування обов’язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам не</p>
--	--	--

¹ ACER Guidance on the application of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2011 on wholesale energy market integrity and transparency

https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/REMIT/Guidance%20on%20REMIT%20Application/ACER%20Guidance%20on%20REMIT/ACER_Guidance_on_REMIT_application_6th_Edition_Final.pdf

² REMIT Manual of Procedures on transaction data, fundamental data and inside information reporting -

[https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/REMIT/REMIT%20Reporting%20Guidance/Manual%20of%20Procedures%20\(MoP\)%20on%20Data%20Reporting/ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting.pdf](https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/REMIT/REMIT%20Reporting%20Guidance/Manual%20of%20Procedures%20(MoP)%20on%20Data%20Reporting/ACER_REMIT_MoP-on-data-reporting.pdf)

³ Визначення материнської компанії згідно із статтею 1 Закону України «Про фінансові послуги та фінансові компанії»

		<p>передбачений Законом 3141 і у Регулятора відсутні повноваження щодо регулювання такого договору.</p> <p>Таким чином, делегування учасниками оптового енергетичного ринку обов'язку щодо оприлюднення інсайдерської інформації третім особам суперечить вимогам чинного законодавства, Регламенту 1227 та рекомендаціям ACER, у зв'язку із чим пропонується виключити даний абзац.</p>
<p>4.5. Перелік інсайдерської інформації, визначений пунктами 4.3 та 4.4 цієї глави, не є вичерпним.</p> <p>Учасник оптового енергетичного ринку самостійно визначає, чи належить наявна у нього інформація, зазначена у підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.3 та підпунктах 1, 7 та 8 пункту 4.4 цієї глави, до інсайдерської та чи поширюються на неї вимоги щодо оприлюднення.</p> <p>При визначенні, чи є інформація інсайдерською, учасник оптового енергетичного ринку повинен оцінити її за такими критеріями:</p> <p>така інформація є точного характеру, а саме визначає набір обставин, які існують або існування яких можна обґрунтовано очікувати, або подію, яка настала або настання якої можна обґрунтовано очікувати, та є достатньо конкретною, щоб давати змогу робити висновки про можливий вплив такого набору обставин або події на ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів;</p> <p>така інформація не була оприлюднена раніше;</p> <p>така інформація прямо чи опосередковано стосується одного або декількох оптових енергетичних продуктів. При цьому</p>		<p>Відповідно до підпункту 9¹ частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор визначає вимоги та надає рекомендації щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку відповідно до вимог нормативно-правових актів Енергетичного Співтовариства та рекомендацій Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.</p> <p>Механізм визначення наявності значного впливу на ціну оптових енергетичних продуктів описаний у главі 3.3.4 Керівництва ACER. Так, оцінка учасником оптового енергетичного ринку ймовірності значного цінового впливу має здійснюватися в кожному окремому випадку окремо. Учасник повинен враховувати очікуваний ефект від інформації з урахуванням характеру цієї інформації, а також особливостей ринку та ринкової ситуації на момент проведення оцінки впливу.</p> <p>При цьому в Керівництві ACER наведено невичерпний перелік факторів, які, як правило, є важливими для такої оцінки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - характеристики ринку (розмір, часові рамки, структура ринку, ліквідність, тип учасників тощо); - розмір події; - вже опубліковану інформацію щодо попиту або пропозиції; - доступність та недоступність потужностей з передачі/транспортування, зберігання або системних обмежень; - час доби (наприклад, будні/вихідні дні, робочий/неробочий час); - наявність повідомлень про нетипові події; - оголошення ОСП/Оператора ГТС, пов'язані з системою;

<p>інформація, яка може мати вплив на попит, пропозицію та/або ціни відповідно до оптових енергетичних продуктів або на очікування попиту, пропозиції та/або цін відповідно до оптових енергетичних продуктів, вважається такою, що прямо чи опосередковано стосується оптових енергетичних продуктів; така інформація може значно вплинути на ринкову ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів.</p> <p>...</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>Пропонуємо виключити</p>	<p>- будь-які інші ринкові змінні, які можуть вплинути на ціну відповідного оптового енергетичного продукту за даних обставин (наприклад, погодні умови, викиди CO₂, ціни на паливо, новини про політичні та геополітичні події тощо).</p> <p>При цьому ACER учасникам ринку рекомендується мати системні рамки для оцінки того, чи може певна інформація мати значний вплив на ціну, тобто чіткі внутрішні правила відповідності, які відображають цей невичерпний перелік факторів та адаптовані як до виду їхньої діяльності, так і до специфіки інформації, якою вони володіють.</p> <p>Водночас НКРЕКП пропонується оцінювати значимість впливу інформації виключно за окремими характеристиками ринку, а саме обсягами купівлі-продажу та зміною обсягів пропозицій (заявок) купівлі-продажу електричної енергії та природного газу, що штучно звужує перелік подій, які вважатимуться інсайдерською інформацією в Україні, що може спричинити ризик невиконання міжнародних зобов'язань щодо імплементації європейського законодавства, а саме Регламенту 1227.</p> <p>Окрім того, граничні межі щодо обсягів, визначені в проєкті постанови, не відповідають в багатьох випадках поточним характеристикам оптових енергетичних ринків України (так, у першій половині серпня 2024 року обсяг-купівлі продажу електричної енергії на ВДР в частині годин становив біля 30 МВт-год, а середній обсяг короткострокових стандартизованих продуктів на ринку природного газу становив 45,8 тис. куб. м. на газову добу) та не враховують часові рамки події (наприклад, на яких сегментах ринку в момент оцінки відкриті ворота), ліквідність ринку тощо.</p> <p>Граничні межі щодо зміни розміру ринків відносно попереднього розрахункового періоду, визначені в проєкті постанови, не враховують час доби розрахункового періоду (будні/вихідні дні, робочий/неробочий час), адже в окремі періоди взагалі є недоцільним порівняння зміни загальних обсягів та обсягів учасника відносно попереднього періоду, а також не враховують тривалість події, інформація щодо якої оцінюється учасником.</p>
---	------------------------------------	---

		<p>Відповідно до Керівництва ACER підлягає оцінці ймовірність значного впливу на ціни і наявність фактичного впливу не є обов'язковою. Водночас, проектом постанови пропонується оцінювати значний вплив відповідно до фактичних подій на ринку та операцій учасника (обсяги та зміни обсягів заявок (купівлі/продажу)), незалежно від того, чи може така інформація значно вплинути на ринкову ціну в майбутніх періодах (особливо на довгострокові періоди).</p> <p>Таким чином, інформація може бути інсайдерською навіть якщо обсяги купівлі/продажу учасника або рівень змін розмірів ринку є нижчими за межі, що пропонуються проектом постанови і запропонованою нормою частина учасників виключається із обов'язку щодо розкриття (оприлюднення) інсайдерської інформації, що суперечить вимогам Закону 3141.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонуємо виключити даний абзац або замінити його описом невичерпного переліку факторів, які розглядаються при оцінці ймовірності значного впливу на ринкові ціни відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів, який наведений у Керівництві ACER.</p>
<p>4.9. Інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством.</p> <p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p> <p>1) дізнався про такий факт або подію – подія або факт стали відомими</p>	<p>Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, що настав раніше, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію. При цьому:</p>	<p>Уточнення для коректного визначення моменту, з якого визначається строки оприлюднення інсайдерської інформації, а також осіб, які повинні дізнатися про таку подію відповідно до внутрішніх розпорядчих документів учасника.</p>

<p>уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію – подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи моніторингу або нагляду.</p>	<p>1) дізнався про такий факт або подію – подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу учасника оптового енергетичного ринку, відповідальній (-му) за оприлюднення інсайдерської інформації, через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти тощо;</p> <p>2) повинен дізнатися про такий факт або подію – подія або факт була очевидною і мала бути повідомлена через визначені системи сповіщення, моніторингу або нагляду.</p>	
---	---	--

Документ підписано у сервісі Вчасно (продовження)

Лист №351-2024.pdf

Номер документу: №351/2024

Документ відправлено: 12:22 30.08.2024

Власник документу

Електронний підпис

12:22 30.08.2024

ЄДРПОУ/ІПН: 36159679

Юр. назва: Громадська організація "ДІКСІ ГРУП"

Заступник директора з досліджень: Серебренніков Богдан Сергійович

Час перевірки КЕП/ЕЦП: 12:22 30.08.2024

Статус перевірки сертифікату: Сертифікат діє

Серійний номер: 32BA6ADA8780FF4504000000A74800008BD30000

Тип підпису: кваліфікований