

Обґрунтування
про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема правилами ринку та правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

Відповідно до Закону правила ринку та правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі (далі – ОСП) та оператором ринку (далі – ОР) відповідно, та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

За результатами оперативного моніторингу, проведеного спільно НЕК «Укренерго», АТ «Оператор ринку» та НКРЕКП, було виявлено дії деяких учасників ринку електричної енергії (далі – УР) (електропостачальників та трейдерів), що можуть містити ознаки маніпулювання, та які призводять до виникнення заборгованості за негативні небаланси електричної енергії, а саме:

здійснення УР продажу обсягу електричної енергії на визначені розрахункові періоди торгового дня за двосторонніми договорами (далі – ДД) без купівлі необхідних обсягів електричної енергії для забезпечення своїх ДД на ринку двосторонніх договорів (далі – РДД), ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР), тобто відбувається купівля необхідних обсягів у НЕК «Укренерго» як негативних небалансів електричної енергії;

постачання новоствореним УР електричної енергії споживачу до моменту появи даних комерційного обліку за цим УР та виставлення рахунків адміністратором розрахунків без здійснення таким УР купівлі необхідних обсягів електричної енергії на РДД, РДН та ВДР.

Імовірним результатом таких дій є ризик виникнення заборгованості УР перед НЕК «Укренерго» за негативні небаланси електричної енергії.

Зважаючи на важливість виявленої у процесі моніторингу роботи ринку електричної енергії проблеми, 21.01.2022 під головуванням Регулятора було проведено нараду за участі представників НЕК «Укренерго» та АТ «Оператор ринку», та з метою швидкого реагування на ситуацію, що склалася, прийнято рішення НЕК «Укренерго» та АТ «Оператор ринку» розробити та надати до НКРЕКП зміни, спрямовані на запобігання вчиненню маніпулятивних дій УР.

НЕК «Укренерго» та АТ «Оператор ринку» розроблено пропозиції щодо внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП, які надано листами від 28.01.2022 № 01/4114, від 10.02.2022 № 01/6839, від 28.01.2022 № 01-52/280 та від 10.02.2022 № 01-52/550.

За результатами опрацювання отриманих пропозицій та з урахуванням службової записки Департаменту ліцензійного контролю від 07.02.2022

№ 247/14-22 Департаментом енергоринку розроблено зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), що передбачають:

здійснення окремого розрахунку фінансової гарантії для новостворених УР та УР, які не провадили діяльність на ринку електричної енергії протягом певного періоду;

проведення навчання та сертифікацію ОСП та ОР користувачів системи управління ринком з одночасним веденням реєстрів таких користувачів.

вжиття АТ «Оператор ринку» заходів у разі виявлення маніпулятивних дій УР, зокрема призупинення участі такого УР у РДН/ВДР;

здійснення УР операцій у системі управління ринком (далі – СУР), та на РДН та ВДР через уповноважених осіб, які пройшли атестацію користувачів програмного забезпечення ОСП та ОР, та внесені до відповідного реєстру;

здійснення спостереження за ринком та вжиття тимчасових заходів з метою запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії.

Проект постанови разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://necr.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій, кінцевою датою збору яких було визначено 28 лютого 2022 року (включно).

У зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року згідно з Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим згідно з Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022 та від 18 квітня 2022 року № 259/2022, реорганізацією робочого процесу у всіх сферах діяльності в державі НКРЕКП 09 травня 2022 року повідомила про продовження збору зауважень та пропозицій до схваленого Проекту постанови до 16 травня 2022 року (включно).

За результатами проведення відкритих обговорень (розгляд зауважень та пропозицій), які проходили 17, 20, 22, 28, 30 червня та 01, 05 липня 2022 року в режимі відеоконференції, на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено протокол відкритого обговорення та таблицю узгоджених позицій до Проекту постанови, в якій відображено спосіб урахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій).

Також, з метою вчасного впровадження та реалізації передбачених проектом постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» змін, зокрема у частині атестації уповноважених осіб учасника РДН/ВДР та необхідних змін у програмному забезпеченні ОР вирішено відтермінувати набрання чинності змін до пунктів 1.4.3 глави 1.4 та 1.5.4 глави 1.5 розділу I Правил РДН/ВДР.

Разом з цим, беручи до уваги необхідність впровадження та реалізації передбачених проектом постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики

та комунальних послуг» змін, у частині атестації уповноважених осіб учасника ринку та необхідних змін до СУР, відповідно відтермінувати аналогічні зміни до пунктів 1.11.9 глави 1.11 та 1.12.8 глави 1.12 розділу I Правил ринку.

З огляду на зазначене, Департаментом енергоринку пропонується до прийняття проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Шамрелюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін
до деяких постанов НКРЕКП

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» до 01 вересня 2022 року розробити та оприлюднити на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та атестації користувачів системи управління ринком.

3. АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» до 01 вересня 2022 року розробити та оприлюднити на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та атестації користувачів програмним забезпеченням оператора ринку.

4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім абзаців двадцять третього – тридцять першого підпункту 1 пункту 1, абзаців

десятого – дванадцятого та абзаців шістнадцятого – двадцять першого підпункту 1 пункту 2, які набирають чинності з 01 листопада 2022 року.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

1. Унести до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, такі зміни:

1) у розділі I:

у пункті 1.1.2 глави 1.1:

після абзацу сімнадцятого доповнити новим абзацом вісімнадцятим такого змісту:

«користувач СУР – фізична особа, атестована ОСП та уповноважена учасником ринку на здійснення операцій на ринку із застосуванням СУР;».

У зв'язку з цим абзаци вісімнадцятий – сорок четвертий вважати відповідно абзацами дев'ятнадцятим – сорок п'ятим;

після абзацу тридцять шостого доповнити новим абзацом тридцять сьомим такого змісту:

«реєстр користувачів СУР – реєстр, який створює та адмініструє ОСП. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку, яким доручається здійснювати операції на ринку із застосуванням СУР;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять сьомий – сорок п'ятий вважати відповідно абзацами тридцять восьмим – сорок шостим;

після абзацу сорокового доповнити новим абзацом сорок першим такого змісту:

«сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за двосторонніми договорами, купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та імпорту електричної енергії та

сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за двосторонніми договорами, продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та експорту електричної енергії;».

У зв'язку з цим абзаци сорок перший – сорок шостий вважати відповідно абзацами сорок другим – сорок сьомим;

пункт 1.8.4 глави 1.8 викласти в такій редакції:

«1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

Учасникам ринку електричної енергії заборонено здійснювати маніпулювання на ринку електричної енергії.

Маніпулюванням на ринку електричної енергії, щодо якого здійснюється аналіз, зокрема, є:

наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;

умисне створення негативних небалансів з метою нанесення збитків іншому учаснику ринку.

У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.

АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня, щодо таких дій учасника ринку:

наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуєної групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;

надання неправдивої інформації ОСП, що призводить до того, що ОСП вводить в оману.»;

доповнити главу 1.11 після пункту 1.11.8 новим пунктом 1.11.9 такого змісту:

«1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється за умови включення такого користувача до реєстру користувачів СУР.».

У зв'язку з цим пункт 1.11.9 вважати пунктом 1.11.10;

пункт 1.12.8 глави 1.12 викласти в такій редакції:

«1.12.8. ОСП організовує навчання уповноважених осіб учасника ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування.

ОСП атестує уповноважених осіб учасника ринку та за результатами атестації включає їхні дані до реєстру користувачів СУР.

Користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку.

ОСП розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та атестації користувачів СУР.

ОСП надає Регулятору доступ до реєстру користувачів СУР.»;

2) доповнити главу 6.1 розділу VI після пункту 6.1.11 новим пунктом 6.1.12 такого змісту:

«6.1.12. Для СВБ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передує декаді, до якої відноситься торговий день d , розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду розраховується за формулою

$$FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z}^n + Wcons_{gr,d,z}^h \cdot K3_{gr,d,z}^n) \cdot N_{gr} \cdot d - d_{-30}^d \max(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z} ,$$

де $K1_{gr,d,z}^n$ – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власної генерації до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду, та визначається за формулою

якщо $(Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е})$, то $K1_{gr,d,z}^n = 1$, інакше $K1_{gr,d,z}^n = 2$;

$Wcons_{gr,d,z}^h$ – максимальний обсяг споживання СВБ за історичними даними, що визначається за формулою

$$Wcons_{gr,d,z}^h = \max \sum_{mp}^{gr} \sum_{TKO}^{mp} Wcons_{TKO,d,z}^h ,$$

де $Wcons_{TKO,d,z}^h$ – обсяг споживання по кожній ТКО учасника ринку за історичними даними перед торговим днем d .

Якщо у учасника ринку відсутня інформація щодо обсягів споживання по відповідному об'єкту споживача за історичними даними за останні 365 днів, то $Wcons_{TKO,d,z}^h = P_e^{cons} \cdot 24$,

де P_e^{cons} – дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт.

До запуску електронної платформи Датахаб ОСР за запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними або дозволеної потужності об'єктів споживачів P_e^{cons} , яким цей учасник ринку здійснюватиме постачання електричної енергії.

Якщо фактичний обсяг відбору усіх споживачів електропостачальника за торговий день d перевищує максимальний обсяг споживання усіх споживачів електропостачальника $Wcons_{gr,d,z}^h$ за цей день d , то $Wcons_{gr,d,z}^h$ дорівнює фактичному обсягу відбору всіх споживачів за цей день d .

$KZ_{gr,d,z}^n$ – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власної генерації до моменту виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду та розраховується за формулою

$$\text{якщо } (Wcons_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wsel_{gr,d,z}),$$

то $KZ_{gr,d,z}^n = 0$, інакше $KZ_{gr,d,z}^n = 1$;

$d-30 \max(IMSP_{z,t})$ – максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d по кожній зоні z .

Моментом виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду є момент фактичного виконання фінансових зобов'язань СББ з розрахунків за небаланси електричної енергії за декаду, що є наступною за декадою, до якої відноситься торговий день d , з якого фінансова гарантія для СББ розраховувалась згідно з цим пунктом, та впродовж кожного дня якої СББ провадила ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії.

Розрахунок фінансової гарантії після виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду, здійснюється згідно з пунктом 6.1.11 цієї глави.».

У зв'язку з цим пункти 6.1.12 – 6.1.22 вважати відповідно пунктами 6.1.13 – 6.1.23;

3) розділ X доповнити новим пунктом такого змісту:

«10.12. Регулятор з метою оперативного запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованих на завищення цін та завдання економічної шкоди споживачам, має право приймати тимчасові рішення.».

2. Унести до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, такі зміни:

1) у розділі I:

у пункті 1.1.5 глави 1.1:

після абзацу дванадцятого доповнити новим абзацом тринадцятим такого змісту:

«реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР (далі – реєстр користувачів) – реєстр, який створює та адмініструє ОР. До реєстру включається інформація про уповноважених осіб учасників ринку РДН/ВДР, яким доручається здійснювати операції на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР;».

У зв'язку з цим абзаци тринадцятий – дев'ятнадцятий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – двадцятим;

абзац дев'ятнадцятий викласти в такій редакції:

«уповноважена особа учасника РДН/ВДР – фізична особа, уповноважена учасником ринку на здійснення операцій на РДН/ВДР та підписання відповідних документів, передбачених цими Правилами, та інформація про яку надана ОР;»;

доповнити пункт 1.3.6 глави 1.3 новим підпунктом такого змісту:

«8) повідомляти учасників РДН/ВДР про включення/виключення їхніх уповноважених осіб із реєстру користувачів.»;

доповнити пункт 1.4.3 глави 1.4 після підпункту 5 новим підпунктом 6 такого змісту:

«б) здійснювати операції на РДН та ВДР через уповноважених осіб, які внесені до реєстру користувачів;».

У зв'язку з цим підпункт 6 вважати підпунктом 7;

у главі 1.5:

пункт 1.5.2 викласти в такій редакції:

«1.5.2. ОР розробляє та затверджує інструкцію з користування програмним забезпеченням ОР, яка має бути оприлюднена на його вебсайті.»;

пункт 1.5.4 викласти в такій редакції:

«1.5.4. ОР організовує навчання уповноважених осіб учасника РДН/ВДР користуванню програмним забезпеченням ОР та забезпечує підтримку та інструктування.

ОР атестує уповноважених осіб учасника РДН/ВДР та за результатами атестації включає їхні дані до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.

Користувач програмним забезпеченням ОР може бути уповноважений на здійснення операцій у програмному забезпеченні ОР лише одним учасником ринку.

ОР розробляє та оприлюднює на офіційному вебсайті порядок проведення навчання та атестації користувачів програмного забезпечення ОР.

ОР надає Регулятору доступ до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.»;

2) пункт 2.4.1 глави 2.4 розділу II доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) у випадку ненадання пояснення щодо походження заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії відповідно до вимог пункту 3.2.13 глави 3.2 розділу III цих Правил.»;

3) у главі 3.2 розділу III:

після пункту 3.2.12 доповнити новим пунктом 3.2.13 такого змісту:

«3.2.13. Після «закриття воріт РДН» ОР здійснює перевірку загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР.

У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт*год, та за умови наявності однієї з таких обставин:

учасник РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів;

у учасника РДН/ВДР, що подав заявку, протягом попередніх 90 днів змінився керівник та/або уповноважена особа, що здійснює операції на РДН та ВДР;

заявлений учасником РДН/ВДР загальний обсяг продажу електричної енергії на добу постачання перевищує максимальний добовий обсяг, що подавався ним протягом попередніх 90 днів більше ніж у 2 рази.

ОР не пізніше 12:05 звертається до ОСП із запитом щодо надання підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.

ОСП до 12:25 надає ОР інформацію щодо підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії станом на 11:30 в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.

Якщо надана ОСП на запит ОР інформація не підтверджує забезпечення заявлених для продажу на РДН обсягів електричної енергії, то такі обсяги вважаються непідтвердженими.

У випадку ненадання ОСП інформації на запит щодо надання підтвердження забезпечення обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії, ОР використовує максимальний обсяг продажу на РДН учасника ринку, наданий ОСП.

У разі непідтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання ОР відхиляє заявки на торги на РДН та ВДР, та починаючи з доби, наступної за днем звернення ОР із відповідним запитом до ОСП, призупиняє участь такого учасника у РДН та ВДР строком на 7 календарних днів.

Обмін інформацією на виконання положень цього пункту між ОСП та ОР відбувається за визначеними сторонами каналами зв'язку.».

У зв'язку з цим пункт 3.2.13 вважати пунктом 3.2.14;

у пункті 3.2.14 цифри та знак «12:00» замінити цифрами та знаком «12:30»;

4) розділ V доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.3. Регулятор з метою оперативного запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема внаслідок будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованої на завищення цін та завдання економічної шкоди споживачам, має право прийняти тимчасове рішення.»;

5) у додатку 7:

у пункті 1.4 глави 1 абзаци четвертий – шостий замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«маніпулюванням ринком, зокрема є:

подання будь-якої заявки на торги на РДН або ВДР, що дає неправдиві чи такі, що вводять в оману, сигнали щодо пропозиції, попиту або ціни продукту, якого така заявка стосується;

подання будь-якої заявки на торги на РДН або ВДР, що встановлює ціну одного або кількох продуктів на штучному рівні, уповноваженими особами учасника РДН/ВДР або учасниками РДН/ВДР, які діють узгоджено;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.»;

у пункті 4.4 глави 4:

абзац перший викласти в такій редакції:

«4.4. Учасникам РДН/ВДР та уповноваженим особам учасника РДН/ВДР заборонено:»;

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) здійснювати будь-які узгоджені дії з іншими учасниками РДН/ВДР або їх уповноваженими особами, у тому числі проводити попередні домовленості щодо торгівлі на РДН та/або ВДР, що можуть змінити формування цін, за рахунок справедливої конкурентної взаємодії між попитом і пропозицією;».

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Шамрелюк