

ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту

19 березня 2025 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Метою прийняття проєкту постанови його розробником визначено, зокрема створення умов для забезпечення належного виконання суб'єктами ринку природного газу вимог чинного законодавства щодо реєстрації як учасників оптового енергетичного ринку шляхом внесення змін до Кодексу ГТС та Кодексу газосховищ, у частині наділення оператора ГТС/оператора газосховищ правом на відхилення торгового сповіщення/номінації/реномінації у разі незабезпечення замовником послуг транспортування/зберігання (закачування, відбору) природного газу реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку відповідно до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812.

Вважаю, що такі положення проєкту не відповідають Закону України «Про ринок природного газу», виходячи з наступного.

Так, відповідно до пункту 8 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» розкривається зміст такого терміну як доступ - право користування потужністю об'єкта газової інфраструктури в обсязі та на умовах, встановлених у договорі про надання послуг транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу або послуг установки LNG.

Стаття 3 Закону України «Про ринок природного газу» визначає, що ринок природного газу функціонує на засадах вільної добросовісної конкуренції, крім діяльності суб'єктів природних монополій, та за принципами забезпечення рівних прав на доступ до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG.

Відповідно до статті 19 Закону України «Про ринок природного газу» суб'єкти ринку природного газу є рівними у праві на отримання доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG.

Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG можуть відмовити суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища або установки LNG за наявності однієї з таких підстав:

- 1) відсутність або недостатність вільної потужності;
- 2) надання доступу стане перешкодою для виконання таким оператором спеціальних обов'язків, покладених на нього відповідно до статті 11 цього Закону, яка містить норми щодо спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;
- 3) відмова в доступі є виправданою на підставі рішення, прийнятого відповідно до статті 55 цього Закону, яка встановлює спеціальні правила доступу у разі зобов'язання «бери або плати».

Таким чином, Закон України «Про ринок природного газу» містить вичерпний перелік підстав для відмови в користування газотранспортною системою та/або газосховищ на підставі укладених договорів та відповідних кодексів.

Забезпечення виконання Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812, має здійснюватися НКРЕКП іншим шляхом, а не створенням незаконних перешкод для суб'єктів ринку природного газу.

З урахуванням викладеного, пропоную не приймати проєкт в запропонованій редакції.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

25 березня 2025 року



Олег БАКУЛІН

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

,

<i>КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</i>	<i>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</i>	<i>ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ</i>	<i>ОБГРУНТУВАННЯ</i>
I. Загальні положення	I. Загальні положення	I. Загальні положення	
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>Інші терміни використовуються в цьому Кодексі у значеннях, наведених у Законах України «Про ринок природного газу», «Про метрологію та метрологічну діяльність», "Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про товарну біржу».</p> <p style="text-align: center;">Норма відсутня</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>Інші терміни використовуються в цьому Кодексі у значеннях, наведених у Законах України «Про ринок природного газу», «Про метрологію та метрологічну діяльність», "Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про товарну біржу».</p> <p>Терміни «ЕСRB код», «реєстр учасників оптового енергетичного ринку» вживаються у значеннях, наведених в Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі – Порядок реєстрації).</p>	<p style="text-align: center;"><u>Не приймати</u></p>	<p>Для надання послуг транспортування оператору ГТС не має необхідності отримувати таку інформацію.</p> <p>Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.</p>
VIII. Порядок укладення договору транспортування природного газу та фінансове забезпечення	VIII. Порядок укладення договору транспортування природного газу та фінансове забезпечення	VIII. Порядок укладення договору транспортування природного газу та фінансове забезпечення	
1. Порядок укладення договору транспортування природного газу	1. Порядок укладення договору транспортування природного газу	1. Порядок укладення договору транспортування природного газу	
<p>1. ...</p> <p>Прямий споживач зобов'язаний зареєструватись як учасник оптового енергетичного ринку відповідно до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у</p>	<p>1. ...</p> <p>Прямий споживач зобов'язаний зареєструватись як учасник оптового енергетичного ринку відповідно до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою</p>		<p>Закон України «Про ринок природного газу» містить вичерпний перелік підстав для відмови в користування газотранспортною системою та/або газосховищ на підставі укладених договорів та відповідних кодексів.</p>

<p>сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі - Порядок реєстрації), у разі якщо сумарна номінальна потужність газового обладнання споживача забезпечує технічну спроможність споживання природного газу в обсязі 600 ГВт·год (56 391 тис. м³) на рік та вище.</p> <p>...</p> <p>Оператор газотранспортної системи перевіряє наявність замовників послуг транспортування, які уклали договір транспортування, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день укладення такого договору.</p> <p>У випадку коли замовник послуг транспортування, з яким укладено договір, не включений до такого реєстру, оператор газотранспортної системи щомісяця у строк до 5-го числа місяця, наступного за звітним, інформує про це Регулятора, із зазначенням інформації про найменування, ЄІС-коду такого замовника послуг транспортування та дати укладення з ним договору транспортування природного газу.</p>	<p>Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі - Порядок реєстрації), у разі якщо сумарна номінальна потужність газового обладнання споживача забезпечує технічну спроможність споживання природного газу в обсязі 600 ГВт·год (56 391 тис. м³) на рік та вище у випадках та відповідно до Порядку реєстрації.</p> <p>...</p> <p>Оператор газотранспортної системи перевіряє наявність замовників послуг транспортування, які уклали договір транспортування, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день укладення такого договору.</p> <p>У випадку коли замовник послуг транспортування, з яким укладено договір, не включений до такого реєстру, оператор газотранспортної системи щомісяця у строк до 5-го числа місяця, наступного за звітним, інформує про це Регулятора, із зазначенням інформації про найменування, ЄІС-коду такого замовника послуг транспортування та дати укладення з ним договору транспортування природного газу.</p>	<p><u><i>Не приймати</i></u></p>	<p>Забезпечення виконання Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812, має здійснюватися НКРЕКП іншим шляхом, а не створенням незаконних перешкод для суб'єктів ринку природного газу.</p>
<p>2. Для укладення договору транспортування замовник послуг транспортування надає оператору газотранспортної системи:</p> <p>...</p> <p>Норми відсутні</p>	<p>2. Для укладення договору транспортування замовник послуг транспортування надає оператору газотранспортної системи:</p> <p>...</p> <p>У заяві на укладення договору транспортування вказується, зокрема така інформація:</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента);</p> <p>ECRB код (для замовника</p>	<p><u><i>Не приймати</i></u></p>	<p>Для надання послуг транспортування оператору ГТС не має необхідності отримувати таку інформацію.</p> <p>Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.</p>

	<p>послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код);</p> <p>ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку реєстрації).</p>		
XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ	XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ	XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ	
1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій	1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій	1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій	
<p>3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>Норми відсутні</p>	<p>3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента);</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код);</p> <p>ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Для надання послуг транспортування оператору ГТС не має необхідності отримувати таку інформацію.</p> <p>Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.</p>

	реєстрації);		
<p>14. ...</p> <p>Відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу оператором газотранспортної системи відбувається не пізніше ніж через дві години після настання кінцевого строку подачі номінації та не пізніше ніж через дві години після початку розгляду реномінації та здійснюється через:</p> <p>...</p> <p>Норми відсутні</p>	<p>14. ...</p> <p>Відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу оператором газотранспортної системи відбувається не пізніше ніж через дві години після настання кінцевого строку подачі номінації та не пізніше ніж через дві години після початку розгляду реномінації та здійснюється через:</p> <p>...</p> <p>відсутність замовника послуг транспортування природного газу у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації (крім замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку);</p> <p>відсутність замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку ECRB Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України, оприлюднених у день подання номінації/реномінації, або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації;</p> <p>...</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Відповідно до статті 19 Закону України «Про ринок природного газу» суб'єкти ринку природного газу є рівними у праві на отримання доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установок LNG.</p> <p>Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG можуть відмовити суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища або установки LNG за наявності однієї з таких підстав:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) відсутність або недостатність вільної потужності; 2) надання доступу стане перешкодою для виконання таким оператором спеціальних обов'язків, покладених на нього відповідно до статті 11 цього Закону, яка містить норми щодо спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу; 3) відмова в доступі є виправданою на підставі рішення, прийнятого відповідно до статті 55 цього Закону, яка встановлює спеціальні правила доступу у разі зобов'язання «бери або плати». <p>Таким чином, Закон України «Про ринок природного газу» містить вичерпний перелік підстав для відмови в користування газотранспортною системою та/або газосховищ на підставі укладених договорів та відповідних кодексів.</p> <p>Забезпечення виконання Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812, має здійснюватися НКРЕКП іншим шляхом, а не створенням незаконних перешкод для суб'єктів ринку природного газу.</p>

XIV. Комерційне балансування	XIV. Комерційне балансування	XIV. Комерційне балансування	
2. Торгові сповіщення	2. Торгові сповіщення	2. Торгові сповіщення	
<p>3. ... Під час обробки торгових сповіщень оператор газотранспортної системи перевіряє наявність замовників послуг транспортування, які подали торгові сповіщення на відчуження та на набуття природного газу, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгових сповіщень. У випадку коли замовник/замовники послуг транспортування, між якими відбувається передача природного газу, не включені до такого реєстру, оператор газотранспортної системи щомісяця у строк до 5-го числа місяця, наступного за звітнім, інформує про це Регулятора, у розрізі погоджених/відхилених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 5 цієї глави.</p>	<p>3. ... Під час обробки торгових сповіщень оператор газотранспортної системи перевіряє наявність замовників послуг транспортування, які подали торгові сповіщення на відчуження та на набуття природного газу, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгових сповіщень. У випадку коли замовник/замовники послуг транспортування, між якими відбувається передача природного газу, не включені до такого реєстру, оператор газотранспортної системи щомісяця у строк до 5-го числа місяця, наступного за звітнім, інформує про це Регулятора, у розрізі погоджених/відхилених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 5 цієї глави.</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>З урахуванням загальних зауважень та пропозицій.</p>
<p>5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію: ... Норма відсутня ...</p>	<p>5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію: ... ECRB код; ...</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Для надання послуг транспортування оператору ГТС не має необхідності отримувати таку інформацію. Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.</p>
<p>8. Якщо оператор газотранспортної системи отримує торгові сповіщення на відчуження та на набуття, що збігаються, та якщо обсяги природного газу у сповіщеннях є рівними, то оператор газотранспортної системи погоджує таку передачу природного газу та відносить такі обсяги природного газу на відповідні портфолію балансування:</p>	<p>8. Оператор газотранспортної системи погоджує передачу природного газу в рамках торгових сповіщень, якщо виконуються сукупність таких умов: торгові сповіщення на відчуження та на набуття збігаються; обсяги природного газу у торгових сповіщеннях є рівними; обидва замовники послуг транспортування, між якими відбувається передача природного газу, включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Закон України «Про ринок природного газу» містить вичерпний перелік підстав для відмови в користування газотранспортною системою та/або газосховищ на підставі укладених договорів та відповідних кодексів.</p> <p>Забезпечення виконання Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812, має здійснюватися НКРЕКП іншим шляхом, а не створенням незаконних перешкод для суб'єктів ринку природного газу.</p>

<p>як відбір з газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на відчуження;</p> <p>як подачу до газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на набуття.</p> <p>Передача природного газу здійснюється на віртуальній торговій точці.</p> <p>У випадку коли обсяги природного газу в парі торгових сповіщень на відчуження та набуття, що збігаються, не є рівними, оператор газотранспортної системи відхиляє обидва сповіщення.</p>	<p>подання торгових сповіщень.</p> <p>Якщо відповідно до вимог цього пункту оператор газотранспортної системи погоджує передачу природного газу в рамках торгових сповіщень, обсяги природного газу такої передачі відносяться ним на відповідні портфоліо балансування:</p> <p>як відбір з газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на відчуження;</p> <p>як подачу до газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на набуття.</p> <p>Передача природного газу здійснюється на віртуальній торговій точці.</p> <p>Оператор газотранспортної системи відхиляє обидва торгові сповіщення, якщо умови, визначені цим пунктом, не виконуються.</p>		
КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ	КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ	КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ	
I. Загальні положення	I. Загальні положення	I. Загальні положення	
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення	
<p>3. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених в Господарському кодексі України, Митному кодексі України, Законі України "Про ринок природного газу".</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>3. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених в Господарському кодексі України, Митному кодексі України, Законі України "Про ринок природного газу".</p> <p>Терміни «ECRB код», «реєстр учасників оптового енергетичного ринку» вживається у значенні, наведеному в Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Для надання послуг зберігання, закачування, відбору, оператору ГС не має необхідності отримувати таку інформацію.</p> <p>Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.</p>

	від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі - Порядок реєстрації).		
VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей	VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей	VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей	
1. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах	1. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах		
4. Торгове сповіщення має містити таку інформацію: ... Норма відсутня ...	4. Торгове сповіщення має містити таку інформацію: ... ECRB код; ...	<u>Не приймати</u>	Для надання послуг зберігання, закачування, відбору, оператору ГС не має необхідності отримувати таку інформацію. Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.
5. Оператор газосховища підтверджує торгові сповіщення та обліковує передачу природного газу, що зберігається в газосховищах, якщо: ...	5. Оператор газосховища підтверджує торгові сповіщення та обліковує передачу природного газу, що зберігається в газосховищах, якщо: ... замовник, який передає та замовник, який приймає природний газ, включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгового сповіщення.	<u>Не приймати</u>	Для надання послуг зберігання, закачування, відбору, оператору ГС не має необхідності отримувати таку інформацію. Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.
12. Під час обробки торгових сповіщень оператор газосховища перевіряє наявність замовника, що передає природний газ, та замовника, що приймає природний газ, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгових сповіщень. У випадку коли замовник/замовники, між якими відбувається передача природного газу, не включені до такого реєстру, оператор газосховища щомісяця у строк до 5-го числа, місяця наступного за звітним, інформує про це Регулятора, у розрізі підтверджених/не підтверджених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 4 цієї глави.	12. Під час обробки торгових сповіщень оператор газосховища перевіряє наявність замовника, що передає природний газ, та замовника, що приймає природний газ, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгових сповіщень. У випадку коли замовник/замовники, між якими відбувається передача природного газу, не включені до такого реєстру, оператор газосховища щомісяця у строк до 5-го числа, місяця наступного за звітним, інформує про це Регулятора, у розрізі підтверджених/не підтверджених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 4	<u>Не приймати</u>	З урахуванням загальних зауважень та пропозицій.

	цієї глави.		
IX. Номінації, реномінації та алокація	IX. Номінації, реномінації та алокація		
1. Загальні умови надання номінацій	1. Загальні умови надання номінацій		
<p>2. Номінації/реномінації повинні містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>Норми відсутні</p> <p>...</p>	<p>2. Номінації/реномінації повинні містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента);</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код);</p> <p>ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку реєстрації);</p> <p>...</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Для надання послуг зберігання, закачування, відбору, оператору ГС не має необхідності отримувати таку інформацію.</p> <p>Реєстрація замовника послуг транспортування природного газу як суб'єкта оптового енергетичного ринку між собою не пов'язані.</p>
<p>10. Оператор газосховища відхиляє номінації/реномінації за умови:</p> <p>...</p> <p>Норми відсутні</p> <p>...</p>	<p>10. Оператор газосховища відхиляє номінації/реномінації за умови:</p> <p>...</p> <p>відсутності замовника у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації (крім замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку);</p> <p>відсутність замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Відповідно до статті 19 Закону України «Про ринок природного газу» суб'єкти ринку природного газу є рівними у праві на отримання доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG.</p> <p>Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG можуть відмовити суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища або установки LNG за наявності однієї з таких підстав:</p> <p>1) відсутність або недостатність вільної потужності;</p> <p>2) надання доступу стане перешкодою</p>

	<p>добровільному порядку, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку ECRB Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України, оприлюднених у день подання номінації/ реномінації, або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/ реномінації;</p> <p>...</p>		<p>для виконання таким оператором спеціальних обов'язків, покладених на нього відповідно до статті 11 цього Закону, яка містить норми щодо спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p> <p>3) відмова в доступі є виправданою на підставі рішення, прийнятого відповідно до статті 55 цього Закону, яка встановлює спеціальні правила доступу у разі зобов'язання «бери або плати».</p> <p>Таким чином, Закон України «Про ринок природного газу» містить вичерпний перелік підстав для відмови в користування газотранспортною системою та/або газосховищ на підставі укладених договорів та відповідних кодексів.</p> <p>Забезпечення виконання Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812, має здійснюватися НКРЕКП іншим шляхом, а не створенням незаконних перешкод для суб'єктів ринку природного газу.</p>
--	--	--	---

25 березня 2025 року



Олег БАКУЛІН

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 проєкту 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) щодо такого.

19.03.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт Постанови).

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

Додаток: зауваження та пропозиції на 4 арк. у 2 прим.

Генеральний директор

Роман МАЛЮТІН

Ісичко Софія 461 23 56

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ		
I. Загальні положення		
1. Загальні засади, терміни та скорочення		
<p>3. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених в Господарському кодексі України, Митному кодексі України, Законі України "Про ринок природного газу".</p> <p>Терміни «<i>ECRB код</i>», «реєстр учасників оптового енергетичного ринку» вживається у значенні, наведеному в Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі - Порядок реєстрації).</p>	<p>3. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених в Господарському кодексі України, Митному кодексі України, Законі України "Про ринок природного газу".</p> <p>Терміни «<i>ECRB код</i>», «реєстр учасників оптового енергетичного ринку» вживається у значенні, наведеному в Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі - Порядок реєстрації).</p>	<p>Пропонується виключити положення. Пропозиції наведені нижче виключають необхідність використання терміну в Кодексі.</p>
VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей		
1. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах		
<p>1. Замовники мають право укладати угоди, на підставі яких відбувається передача природного газу, що зберігається в газосховищах.</p>	<p>1. Замовники мають право укладати угоди, на підставі яких відбувається передача природного газу, що зберігається в газосховищах, за умови, що такі замовники включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором станом на день подання торгового сповіщення.</p>	<p>Така норма обмежить замовникам, які не включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, можливість здійснювати операції з природним газом в ПСГ ще до створення торгових сповіщень.</p> <p>Такі замовники завчасно зможуть перевірити наявність ECRB коду у власному кабінеті на платформі оператора газосховищ. Відповідно, це зменшить час</p>



UB
АТ "Укртрансгаз" Апарат
№1001ВІХ-25-1910 від 28.03.2025
КЕП: Малютін Р. Ю. 28.03.2025 15:46
3FAA9288358EC00304000000E439340075BBDC00

		обробки торгових сповіщень загалом, оскільки замовники послуг, які не включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку не зможуть створити торгове сповіщення, і, відповідно, не потрібно буде витрачати час на обробку таких торгових сповіщень.
<p>4. Торгове сповіщення має містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p><i>ECRB код;</i></p> <p>...</p>	<p>4. Торгове сповіщення має містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>ECRB код;</p> <p>...</p>	<p>Пропонується залишити без змін чинну редакцію.</p> <p>До Інформаційної платформи будуть вноситися відомості щодо наявності у замовників ECRB-коду та при обробці торгових сповіщень будуть виявлятися факти відсутності такого ECRB-коду у замовника, що, у свою чергу, буде призводити до відхилення торгових сповіщень з підстав, передбачених пунктом 5 глави 1 розділу VIII Кодексу газосховищ.</p>
<p>5. Оператор газосховища підтверджує торгові сповіщення та обліковує передачу природного газу, що зберігається в газосховищах, якщо:</p> <p>...</p> <p>замовник, який передає та замовник, який приймає природний газ, включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання торгового сповіщення.</p>	<p>5. Оператор газосховища підтверджує торгові сповіщення та обліковує передачу природного газу, що зберігається в газосховищах, якщо:</p> <p>...</p> <p>замовник, який передає та замовник, який приймає природний газ, включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання станом на день обробки торгового сповіщення.</p>	<p>Реєстр учасників оптового енергетичного ринку не оновлюється НКРЕКП кожного дня, тому задля забезпечення юридичної визначеності, пропонуємо редакційну правку.</p> <p>Для виключення випадків підтвердження торгових сповіщень Оператором газосховищ тих замовників, що були виключені з реєстру ECRB-кодів за період між подачею та обробкою торгових сповіщень, має значення дата оприлюднення реєстру на день обробки торгових сповіщень.</p>
IX. Номінації, реномінації та алокація		
1. Загальні умови надання номінацій		

<p>1. З метою користування послугами зберігання (закачування, відбору) замовник подає оператору газосховища номінації/реномінації на закачування та/або відбір відповідно до умов цього Кодексу та договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p>1. З метою користування послугами зберігання (закачування, відбору) замовник подає оператору газосховища номінації/реномінації на закачування та/або відбір відповідно до умов цього Кодексу та договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Замовник (крім замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку) повинен бути включений до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором станом на день подання номінації/реномінації.</p>	<p>Така норма обмежить замовникам, які не включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, можливість здійснювати операції з природним газом в ПСГ, ще до створення номінацій/реномінацій.</p> <p>Такі замовники завчасно зможуть перевірити наявність ECRB коду у власному кабінеті на платформі оператора газосховищ. Відповідно, це зменшить час обробки номінацій/реномінацій загалом, оскільки замовники послуг, які не включені до відповідних реєстрів учасників оптового енергетичного ринку, не зможуть створити номінацію/реномінацію, і, відповідно, не потрібно буде витрачати час на обробку таких номінацій/реномінацій.</p>
<p>2. Номінації/реномінації повинні містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p><i>ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента);</i></p> <p><i>ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код);</i></p> <p><i>ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник</i></p>	<p>2. Номінації/реномінації повинні містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента);</p> <p>ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код);</p> <p>ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник</p>	<p>Пропонується залишити без змін чинну редакцію.</p> <p>Інформація про ACER коди, що видані замовникам послуг транспортування, мають контролюватися Оператором ГТС.</p> <p>При обробці номінацій/реномінацій мають виявлятися факти відсутності коду у замовника транспортування ECRB-коду або ACER коду (для нерезидента).</p> <p>Наслідком цього буде відхилення номінацій/реномінацій з підстав, передбачених пунктом 14 глави 1 розділу XI Кодексу ГТС з боку Оператора ГТС, що, у свою чергу, призведе до відхилення номінації Оператором газосховищ з підстав, передбачених главою 4 розділу IX Кодексу газосховищ.</p>

<p>оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку реєстрації);</p> <p>...</p>	<p>оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку реєстрації);</p> <p>...</p>	
<p>10. Оператор газосховища відхиляє номінації/реномінації за умови:</p> <p>...</p> <p>відсутності замовника у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації (крім замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку);</p> <p><i>відсутність замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку ECRB Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України, оприлюднених у день подання номінації/реномінації, або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації;</i></p> <p>...</p>	<p>10. Оператор газосховища відхиляє номінації/реномінації за умови:</p> <p>...</p> <p>відсутності замовника у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання станом на день обробки номінації/реномінації (крім замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку);</p> <p>відсутність замовника-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку ECRB Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України, оприлюднених у день подання номінації/реномінації, або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації;</p> <p>...</p>	<p>Реєстр учасників оптового енергетичного ринку не оновлюється НКРЕКП кожного дня, тому задля забезпечення юридичної визначеності, пропонуємо редакційну правку.</p> <p>Для виключення випадків підтвердження номінацій/реномінацій Оператором газосховищ тих замовників, що були виключені з реєстру ECRB-кодів за період між подачею та обробкою, має значення дата оприлюднення реєстру учасників оптового енергетичного ринку станом на день обробки.</p> <p>Інформація про ACER коди, що видані замовникам послуг транспортування, мають контролюватися Оператором ГТС.</p> <p>При обробці номінацій/реномінацій мають виявлятися факти відсутності коду у замовника транспортування ECRB-коду або ACER коду (для нерезидента).</p> <p>Наслідком цього буде відхилення номінацій/реномінацій з підстав, передбачених пунктом 14 глави 1 розділу XI Кодексу ГТС з боку Оператора ГТС, що, у свою чергу, призведе до відхилення номінації Оператором газосховищ з підстав, передбачених главою 4 розділу IX Кодексу газосховищ.</p>

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

Про надання зауважень та пропозицій до проекту
змін до Кодексів ГТС, ГРМ, газосховищ, Правил
постачання природного газу та проблемних
питань, пов'язаних із внесенням Змін

19 березня 2025 року на офіційному вебсайті¹ Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, було оприлюднено проект, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Змін).

Відповідно до тексту повідомлення про оприлюднення вищевказаного проекту акта зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 28 березня 2025 року (включно).

На підставі положень частини п'ятої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», якими передбачено, що юридичні особи мають право подавати до Регулятора пропозиції про необхідність підготовки проектів рішень Регулятора, а також про необхідність їх перегляду, ТОВ «Оператор ГТС України» надає свої пропозиції та зауваження до вищевказаного проекту, що має ознаки регуляторного акта.

Також, цим листом ТОВ «Оператор ГТС України» звертає увагу Регулятора на наступні проблемні питання, що постають у зв'язку з впровадженням НКРЕКП вторинного законодавстві на виконання положень Закону України № 3141-ІХ від 10.06.2023.

Щодо питання економічної конкуренції.

Варто зазначити, що положеннями частини третьої статті 19 Закону України «Про ринок природного газу» передбачені підстави для відмови суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної, газорозподільної системи або газосховища.

Так, вищевказаними положеннями Закону України «Про ринок природного газу» не передбачена така підстава для відмови суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної, газорозподільної системи або газосховища як відсутність ECRB-коду, виданого НКРЕКП/ACER-коду/ECRB-коду, виданого регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства.

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shco-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-deyakih-postanov-nkrekp>

Отже, відхилення номінацій/реномінацій, торгових сповіщень, неукладення договору транспортування природного газу може бути розцінено антимонопольним органом як зловживання монополією (домінуючим) становищем на ринку відповідно до положень статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» у вигляді відмови суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної системи, що у подальшому може призвести до притягнення ТОВ «Оператор ГТС України» як оператора газотранспортної системи та природну монополію до відповідальності за порушення законодавства про захист економічної конкуренції.

Щодо різночитання між положеннями діючого акта Регулятора та проекту Змін.

Звертаємо увагу на те, що між положеннями діючої постанови НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812 та запропонованим НКРЕКП проектом Змін до Кодексів ГТС, ГРМ, газосховищ та Правил постачання природного газу наявне різночитання: так згідно з положеннями постанови НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812 особи – нерезиденти України реєструються як учасники оптового енергетичного ринку в добровільному порядку, якщо вони мають код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, та планують здійснювати або здійснюють тільки операції із замовлення послуг транспортування природного газу, яким було розподілено потужність точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, крім випадків передачі права використання такої потужності іншим замовникам; в той час, коли проектом Змін передбачається надати можливість замовникам послуг транспортування здійснювати подання номінацій/реномінацій щодо інших точок входу/виходу, зокрема до/з газосховища.

У зв'язку з вищенаведеним, пропонується узгодити положення проекту Змін та постанови НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812 перед внесенням (затвердженням) змін до Кодексів ГТС, ГРМ, газосховищ та Правил постачання природного газу, а також пропонується синхронізувати час вступу в силу (1) Змін до Кодексів ГТС, ГРМ, газосховищ та Правил постачання природного газу та (2) можливих змін до постанови НКРЕКП від 04.10.2023 № 1812 (зі змінами).

Щодо збору та актуалізації інформації про ACER-коди.

Слід звернути увагу Регулятора на те, що запропонований проект Змін до Кодексу газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, передбачає постійний моніторинг статусу (чинності) ACER-кодів, які видаються національними регуляторами держав-членів Європейського Союзу відповідно до положень Статті 9 Регламенту ЄС № 1227/2011.

Згідно з положеннями Статті 12 Регламенту ЄС № 2019/942 ACER у тісній співпраці з регуляторними органами та іншими національними органами має створити Європейський реєстр учасників ринку відповідно до Статей 7-12 Регламенту (ЄС) № 1227/2011.

Так, розділ щодо Європейського реєстру учасників ринку на офіційному вебсайті ACER містить дисклеймер² (відмову від відповідальності), яким, зокрема, передбачено, що: «Інформація надається Агентством Європейського Союзу зі співробітництва регуляторів енергетики, і хоча ми намагаємося підтримувати її актуальною та правильною, ми не робимо жодних заяв або гарантій будь-якого роду, явних чи непрямих, щодо повноти,

² <https://www.acer-remit.eu/portal/legal-disclaimer>

точності, надійності, придатності чи доступності щодо текстів на цьому веб-сайті або інформації та пов'язаних графічних зображень, що містяться на ньому, для будь-яких цілей.».

Отже, використання даних з Європейського реєстру учасників ринку, адміністратором якого є ACER, унеможлиблюється, оскільки сам адміністратор заявляє, що дані оновлюються за можливістю і таким чином оператор газотранспортної системи у процесі перевірки номінацій/реномінацій може не мати актуальної інформації щодо ACER-коду.

Крім цього, у випадку відсутності актуальних даних про присвоєння ACER-коду та відхилення номінації оператор газотранспортної системи як природна монополія може бути притягнутий до відповідальності антимонопольним органом за порушення законодавства про захист економічної конкуренції через відмову суб'єкту ринку природного газу (замовнику) в доступі до газотранспортної системи.

Також, варто зазначити, що пошук та відстеження статусу ACER-коду за допомогою вебсайтів національних енергетичних регуляторів держав-членів Європейського Союзу вимагає роботи з багатьма джерелами (28 держав-членів ЄС мають власні реєстри учасників оптового енергетичного ринку та крім цього необхідно враховувати реєстри регуляторних органів Договірних сторін Енергетичного Співтовариства). Крім цього, офіційний вебсайт польського енергетичного регулятора Urząd Regulacji Energetyki³ вже недоступний кілька років, що унеможлиблює потенційний пошук інформації про видані ACER-коди цим регулятором та здійснення перевірки номінацій/реномінацій на предмет присвоєного ACER-коду замовнику послуг транспортування.

У частині ECRB-кодів, виданих регуляторними органами інших Договірних сторін Енергетичного Співтовариства необхідно зауважити, що питання функціонування Реєстрів учасників оптових енергетичних ринків обумовлюється особливостями національного законодавства Договірних сторін Енергетичного Співтовариства, яким керуються національні регуляторні органи відповідних Договірних сторін Енергетичного Співтовариства, а отже може потребувати особливих знань законодавства Договірних сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема, що регулює діяльність регуляторних органів, особливості процедури прийняття рішень такими органами тощо.

Додаток: вищенаведене за текстом на 7 арк.

Директор комерційний

Вадим РИБАЧУК

³ <https://www.ure.gov.pl/>

Додаток

до листа ТОВ «Оператор ГТС України»

від 28.03.2025 № ТОВВИХ-25-_____

Зауваження та пропозиції
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»,
що має ознаки регуляторного акта

Рішення НКРЕКП у поточній редакції	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України»	Обґрунтування
Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493			
VIII. Порядок укладення договору транспортування природного газу та фінансове забезпечення			
1. Порядок укладення договору транспортування природного газу			
2. Для укладення договору транспортування замовник надає оператору газотранспортної системи: ... Норми відсутні	2. Для укладення договору транспортування замовник надає оператору газотранспортної системи: ... У заяві на укладення договору транспортування вказується, зокрема така інформація: ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента); ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код); ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг	2. Для укладення договору транспортування замовник надає оператору газотранспортної системи: ... У заяві на укладення договору транспортування вказується, зокрема така інформація: ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента); ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код); ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право	

В.А.Н.

	<p>транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку реєстрації).</p>	<p>реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав ECRB код відповідно до Порядку реєстрації).</p> <p>Замовник послуг транспортування повідомляє оператора газотранспортної системи щодо отримання (присвоєння), зміни, анулювання (скасування) замовнику ECRB коду, виданого НКРЕКП, ACER коду, ECRB коду, виданого регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, не пізніше ніж за три години до моменту подання замовником послуг транспортування номінації/реномінації та не пізніше моменту надання замовником послуг транспортування торгового сповіщення.</p> <p>Оператор газотранспортної системи розміщує на своєму офіційному вебсайті інформацію про можливі способи (канали) та форми повідомлення про отримання (присвоєння), зміни, анулювання (скасування) замовнику ECRB коду, виданого НКРЕКП, ACER коду, ECRB коду, виданого регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, що може передбачити обмін інформацією з використанням електронних адрес, передбачених укладеним договором транспортування природного газу, інформаційної платформи оператора газотранспортної системи.</p> <p>Відсутність ECRB коду, виданого НКРЕКП, ACER коду, ECRB коду, виданого регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства не є підставою для відмови в укладенні договору.</p>	<p>У зв'язку з тим, що до Європейського реєстру учасників ринку, розміщеного на офіційному вебсайті ACER, застосовано дисклеймер (відмова від відповідальності), зокрема, щодо актуальності інформації, що міститься на офіційному вебсайті ACER, зокрема у Європейському реєстрі учасників ринку, оператор ГТС не має джерел даних для верифікації інформації щодо валідності ACER-кодів. Крім цього, до прикладу офіційний вебсайт польського енергетичного регулятора не доступний, тому офіційної інформації про актуальність ACER кодів отримати неможливо.</p> <p>Також, пропонується встановити способи (канали) надання замовниками інформації про коди оператору ГТС.</p> <p>Положення додається для конкретизації наслідків відсутності кодів.</p>
--	--	---	--

B.M.

		На оператора газотранспортної системи не покладаються обов'язки зі збору інформації про присвоєні замовникам послуг транспортування ECRB коду, виданого НКРЕКП, ACER коди та ECRB коди, видані регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, обов'язки з актуалізації інформації про такі коди, видані замовникам послуг транспортування, а також обов'язки з перевірки наданої замовниками послуг транспортування інформації щодо вищевказаних кодів.	Пропонується додати положення, оскільки суб'єкт не має необхідних інструментів, щоб виконати такий обов'язок з причин описаних вище та супровідному листі.
--	--	--	--

XI. НОМІНАЦІЯ ТА РЕНОМІНАЦІЯ

1. Загальні умови надання номінацій/реномінацій

3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію: ... Норми відсутні	3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію: ... ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента); ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код); ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав	3. Номінації/реномінації, що подаються замовником послуг транспортування природного газу, повинні містити таку інформацію: ... ECRB код (для замовника послуг транспортування-резидента); ECRB код (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та отримав ECRB код); ACER код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), або ECRB код, виданий Регуляторним органом Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України (для замовника послуг транспортування-нерезидента України, який має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку та не отримав	Пропонується не включати положення. Це позбавляє замовника технічної можливості подавати номінації/реномінації. Відповідно положення щодо підстав відхилення номінацій/реномінацій, передбачених пунктом 14 цієї глави, фактично не будуть застосовуватися, оскільки такі номінації/реномінації не будуть допущені до етапу перевірки номінацій/реномінацій. Крім цього, передбачається, що до Інформаційної платформи будуть вноситися замовниками відомості щодо наявності у замовників кодів та при обробці номінацій/реномінацій будуть виявлятися факти відсутності коду у замовника, що, у свою чергу, буде
---	--	---	--

	ECRB код відповідно до Порядку реєстрації); ...	ECRB код відповідно до Порядку реєстрації); ...	призводити до відхилення номінацій/реномінацій з підстав, передбачених пунктом 14 глави 1 розділу XI Кодексу ГТС.
<p>14. ... Відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу оператором газотранспортної системи відбувається не пізніше ніж через дві години після настання кінцевого строку подачі номінації та не пізніше ніж через дві години після початку розгляду реномінації та здійснюється через:</p> <p>...</p> <p>Норми відсутні</p>	<p>14. ... Відхилення номінації/реномінації замовника послуг транспортування природного газу оператором газотранспортної системи відбувається не пізніше ніж через дві години після настання кінцевого строку подачі номінації та не пізніше ніж через дві години після початку розгляду реномінації та здійснюється через:</p> <p>...</p> <p>відсутність замовника послуг транспортування природного газу у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації (крім замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку);</p> <p>відсутність замовника послуг транспортування-нерезидента України, який відповідно до Порядку реєстрації має право реєструватися як учасник оптового енергетичного ринку в добровільному порядку, у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) або у реєстрі учасників оптового енергетичного ринку ECRB Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, крім України, оприлюднених у день подання номінації/реномінації, або у реєстрі учасників оптового енергетичного</p>	<p>ненадання замовником послуг транспортування – резидентом інформації про ECRB код, виданий НКРЕКП, відповідно до порядку, передбаченого пунктом 2 глави 1 розділу VIII Кодексу;</p> <p>ненадання замовником послуг транспортування – нерезидентом інформації про ECRB код, виданий НКРЕКП, (у випадку подання номінації/реномінації щодо точок входу/виходу відмінних від точок міждержавного з'єднання) ACER код, ECRB код, виданий регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, (у випадку подання номінації/реномінації щодо точок міждержавного з'єднання) відповідно до порядку, передбаченого пунктом 2 глави 1 розділу VIII Кодексу;</p>	<p>Пропонується переформулювати положення з причин недоступності джерел інформації про видані ACER-коди та скасування положень про перевірку оператором ГТС наявності замовників у Реєстрі учасників оптового енергетичного ринку НКРЕКП.</p>

	ринку, оприлюдненого Регулятором у день подання номінації/реномінації; ...		
XIV. Комерційне балансування			
2. Торгові сповіщення			
<p>5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p> <p>...</p>	<p>5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>ECRB код;</p> <p>...</p>	<p>5. Торгове сповіщення має містити таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>ECRB код;</p> <p>...</p>	<p>Пропонується не включати положення.</p> <p>Це позбавляє замовника технічної можливості подавати торгові сповіщення. Відповідно положення щодо підстав відхилення торгових сповіщень, передбачених пунктом 8 цієї глави, фактично не будуть застосовуватися, оскільки такі торгові сповіщення не будуть допущені до етапу обробки.</p> <p>Крім цього, до Інформаційної платформи будуть вноситися відомості щодо наявності у замовників кодів та при обробці торгових сповіщень будуть виявлятися факти відсутності коду у замовника, що, у свою чергу, буде призводити до відхилення торгових сповіщень з підстав, передбачених пунктом 8 глави 2 розділу XIV Кодексу ГТС.</p>
<p>8. Якщо оператор газотранспортної системи отримує торгові сповіщення на відчуження та на набуття, що збігаються, та якщо обсяги природного газу у сповіщеннях є рівними, то оператор газотранспортної системи погоджує таку передачу природного газу та відносить такі обсяги природного газу на відповідні портфоліо балансування:</p>	<p>8. Оператор газотранспортної системи погоджує передачу природного газу в рамках торгових сповіщень, якщо виконується сукупність таких умов:</p> <p>торгові сповіщення на відчуження та на набуття збігаються;</p> <p>обсяги природного газу у торгових сповіщеннях є рівними;</p> <p>обидва замовники послуг транспортування, між якими відбувається передача природного газу, включені до реєстру учасників оптового енергетичного ринку, оприлюдненого</p>	<p>обидва замовники послуг транспортування, між якими відбувається передача природного газу, надали інформацію про ECRB коди, виданий НКРЕКП, відповідно до порядку,</p>	<p>Пропонується переформулювати положення з причин скасування положень про перевірку оператором ГТС наявності замовників у Реєстрі учасників</p>

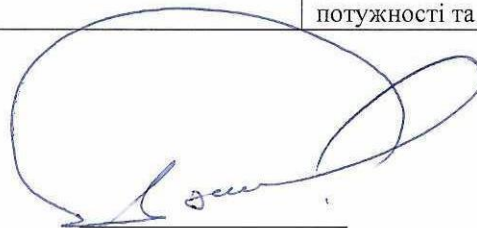
	<p>Регулятором у день подання торгових сповіщень.</p> <p>Якщо відповідно до вимог цього пункту оператор газотранспортної системи погоджує передачу природного газу в рамках торгових сповіщень, обсяги природного газу такої передачі відносяться ним на відповідні портфоліо балансування:</p>	передбаченого пунктом 2 глави 1 розділу VIII Кодексу;	оптового енергетичного ринку НКРЕКП.
<p>як відбір з газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на відчуження;</p> <p>як подачу до газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на набуття.</p> <p>Передача природного газу здійснюється на віртуальній торговій точці.</p>	<p>як відбір з газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на відчуження;</p> <p>як подачу до газотранспортної системи по відношенню до портфоліо балансування замовника послуг транспортування природного газу, що надає торгове сповіщення на набуття.</p> <p>Передача природного газу здійснюється на віртуальній торговій точці.</p>		
<p>У випадку коли обсяги природного газу в парі торгових сповіщень на відчуження та набуття, що збігаються, не є рівними, оператор газотранспортної системи відхиляє обидва сповіщення.</p>	<p>Оператор газотранспортної системи відхиляє обидва торгові сповіщення, якщо умови, визначені цим пунктом, не виконуються.</p>		
XIX. Порядок проведення аукціонів розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях			
1. Загальні умови			
<p>10. Право користування потужністю надається оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування на підставі договору транспортування природного газу.</p> <p>В окремому додатку до договору транспортування природного газу зазначаються точки входу/виходу, обсяг розподіленої (договірної) потужності, вид потужності та період її користування.</p>		<p>10. Право користування потужністю надається оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування на підставі договору транспортування природного газу.</p> <p>10. Право доступу та участі в аукціонах розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях надається оператором газотранспортної системи замовникам послуг транспортування:</p>	<p>У випадку бронювання потужності на аукціонах у замовника виникає обов'язок зі сплати за розподілену такому замовнику потужність на відповідному аукціоні.</p> <p>У зв'язку з цим пропонується встановити додаткові вимоги до замовників щодо участі в аукціонах розподілу потужності точок міждержавних з'єднань, щоб уникнути ситуації, коли замовнику розподілено потужність, але він не</p>

		<p>за умови надання замовником послуг транспортування – резидентом інформації про ECRB код, виданий НКРЕКП, відповідно до порядку, передбаченого пунктом 2 глави 1 розділу VIII Кодексу;</p> <p>за умови надання замовником послуг транспортування – нерезидентом інформації про ECRB код, виданий НКРЕКП, (для цілей подання номінацій/реномінацій щодо точок входу/виходу відмінних від точок міждержавного з'єднання) ACER код, ECRB код, виданий регуляторним органом іншої Договірної сторони Енергетичного Співтовариства, (для цілей подання номінацій/реномінацій щодо точок міждержавного з'єднання) відповідно до порядку, передбаченого пунктом 2 глави 1 розділу VIII Кодексу;</p> <p>В окремому додатку до договору транспортування природного газу зазначаються точки входу/виходу, обсяг розподіленої (договірної) потужності, вид потужності та період її користування.</p>	<p>може реалізувати своє право її використати шляхом подання номінацій/реномінацій і в той же час наявне зобов'язання зі сплати за розподілену потужність.</p>
--	--	---	--

“28” березня 2025 року

Директор комерційний

(посада)



(підпис)

Вадим РИБАЧУК

(Власне ім'я та прізвище)

