**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»,**

**що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
| ***КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** | ***ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ*** |
| **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. Одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добового небалансу, є складовими послуги транспортування природного газу та здійснюються виключно на підставі договору транспортування. Оператор газотранспортної системи не має права відмовити в укладенні договору транспортування за умови дотримання заявником вимог щодо його укладення, передбачених цим розділом.  Договір транспортування є документом, який регулює правовідносини між оператором газотранспортної системи і окремим замовником послуг транспортування.  З моменту укладення договору транспортування замовник послуг транспортування також одержує право доступу до віртуальної торгової точки.  ***Положення відсутнє*** | 1. Одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добового небалансу, є складовими послуги транспортування природного газу та здійснюються виключно на підставі договору транспортування. Оператор газотранспортної системи не має права відмовити в укладенні договору транспортування за умови дотримання заявником вимог щодо його укладення, передбачених цим розділом.  Договір транспортування є документом, який регулює правовідносини між оператором газотранспортної системи і окремим замовником послуг транспортування.  З моменту укладення договору транспортування замовник послуг транспортування також одержує право доступу до віртуальної торгової точки.  **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 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.**  **Замовник послуг транспортування зобов’язується зареєструватись як учасник оптового енергетичного ринку відповідно до Порядку реєстрації.**  **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.**  **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 поточного місяця інформує про це Регулятора, із зазначенням інформації про найменування, EIC-коду такого замовника послуг транспортування та дати укладення з ним договору транспортування природного газу.** |
| **XIV. Комерційне балансування** | **XIV. Комерційне балансування** |
| **2. Торгові сповіщення** | **2. Торгові сповіщення** |
| 3. Замовник послуг транспортування природного газу може надавати торгове сповіщення на газову добу незалежно від надання номінації/реномінації на таку газову добу.  Замовник послуг транспортування природного газу може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).  Обробка торгових сповіщень оператором газотранспортної системи здійснюється цілодобово не довше тридцяти хвилин, крім випадку якщо замовником послуг транспортування не визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням, що дає можливість подовжити термін обробки торгового сповіщення до двох годин.  ***Положення відсутнє*** | 3. Замовник послуг транспортування природного газу може надавати торгове сповіщення на газову добу незалежно від надання номінації/реномінації на таку газову добу.  Замовник послуг транспортування природного газу може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).  Обробка торгових сповіщень оператором газотранспортної системи здійснюється цілодобово не довше тридцяти хвилин, крім випадку якщо замовником послуг транспортування не визначено інший строк набрання чинності торговим сповіщенням, що дає можливість подовжити термін обробки торгового сповіщення до двох годин.  **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 поточного місяця інформує про це Регулятора, у розрізі погоджених/відхилених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 5 цієї глави.** |
| ***КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ*** | ***ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОСХОВИЩ*** |
| **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** |
| ***Положення відсутнє*** | **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 поточного місяця інформує про це Регулятора, у розрізі підтверджених/не підтверджених торгових сповіщень із зазначенням інформації, передбаченої пунктом 4 цієї глави.** |
| ***КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ*** | ***ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ*** |
| **I. Загальні положення** | **I. Загальні положення** |
| **3. Основні засади доступу до газорозподільної системи** | **3. Основні засади доступу до газорозподільної системи** |
| 3. Для забезпечення цілодобового доступу до газорозподільної системи та можливості розподілу (переміщення) належного споживачу (суміжному суб’єкту ринку природного газу) природного газу ГРМ обов’язковою умовою є наявність фізичного підключення об’єкта споживача (суміжного суб’єкта ринку природного газу) до ГРМ.  Власники об’єктів будівництва або існуючих об’єктів (земельних ділянок), які фізично не підключені до ГРМ, для набуття права на цілодобовий доступ до ГРМ та розподіл (переміщення) природного газу ГРМ повинні здійснити заходи щодо підключення (приєднання) власних об’єктів до ГРМ у порядку, визначеному в [розділі V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15#n398) цього Кодексу.  Споживачі, у тому числі побутові, та суміжні суб’єкти ринку природного газу, які фізично підключені до ГРМ, забезпечуються цілодобовим доступом до ГРМ та можливістю розподілу (переміщення) природного газу ГРМ у порядку, визначеному в [розділі VІ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15#n531) цього Кодексу.  ***Положення відсутнє*** | 3. Для забезпечення цілодобового доступу до газорозподільної системи та можливості розподілу (переміщення) належного споживачу (суміжному суб’єкту ринку природного газу) природного газу ГРМ обов’язковою умовою є наявність фізичного підключення об’єкта споживача (суміжного суб’єкта ринку природного газу) до ГРМ.  Власники об’єктів будівництва або існуючих об’єктів (земельних ділянок), які фізично не підключені до ГРМ, для набуття права на цілодобовий доступ до ГРМ та розподіл (переміщення) природного газу ГРМ повинні здійснити заходи щодо підключення (приєднання) власних об’єктів до ГРМ у порядку, визначеному в [розділі V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15#n398) цього Кодексу.  Споживачі, у тому числі побутові, та суміжні суб’єкти ринку природного газу, які фізично підключені до ГРМ, забезпечуються цілодобовим доступом до ГРМ та можливістю розподілу (переміщення) природного газу ГРМ у порядку, визначеному в [розділі VІ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15#n531) цього Кодексу.  **Споживач, що не є побутовим, 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 сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1812, 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.** |
| ***ПРАВИЛА ПОСТАЧАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** | ***ЗМІНИ ДО ПРАВИЛ ПОСТАЧАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ*** |
| **ІІ. Порядок постачання природного газу споживачам, що не є побутовими** | **ІІ. Порядок постачання природного газу споживачам, що не є побутовими** |
| 21. Споживач зобов'язується:  дотримуватись вимог цих Правил;  забезпечувати дотримання дисципліни відбору (споживання) природного газу в обсягах та на умовах, визначених договорами;  ***Положення відсутнє***  … | 21. Споживач зобов'язується:  дотримуватись вимог цих Правил;  забезпечувати дотримання дисципліни відбору (споживання) природного газу в обсягах та на умовах, визначених договорами;   **зареєструватись як учасник оптового енергетичного ринку, відповідно до 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, 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;**  **надати постачальнику розмір сумарної номінальної потужності свого газового обладнання, якщо технічна спроможність такого обладнання може забезпечити споживання газу в обсязі 600 ГВт·год (56 391 тис. м3) на рік та вище;**  **…** |

**Директор Департаменту із регулювання**

**відносин у нафтогазовій сфері Олександр КОСЯНЧУК**