**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ №3  
із доопрацювання окремих положень   
щодо функціонування  
РИНКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Зміст положення*** | ***Пропозиції*** | ***Коментарі*** |
| [***Закон України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»***](http://zakon.rada.gov.ua/go/3533-17) | | |
| **Пропозиція № 1  Укртрансгазу  Щодо передачі бази абонентів оператору газотранспортної системи** | | |
| **Абзац 2 преамбули закону:**  Правовою основою забезпечення комерційного (приладового) обліку природного газу є цей Закон, закони України «Про засади функціонування ринку природного газу», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про стандартизацію», «Про стандарти, технічні регламенти та процедури оцінки відповідності» та інші нормативно-правові акти.    **Стаття 6. Обов'язки та відповідальність суб'єктів господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території**  2. Національна комісія регулювання електроенергетики України застосовує до суб'єктів господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території, такі санкції:  у разі невстановлення вузлів обліку природного газу та/або неприпинення розподілу природного газу споживачам, які використовують природний газ без його комерційного обліку, - застереження;  у разі невжиття суб'єктом господарювання, до якого застосовано застереження, відповідних заходів - штраф у розмірі до 25 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.  3. Національна комісія регулювання електроенергетики України за наявності в діяльності суб'єктів господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території, порушень, передбачених цим Законом, видає у межах своїх повноважень на підставі акта перевірки, оформленого в установленому порядку, постанови про накладення штрафів за встановленою формою.  Оскарження постанов про накладення штрафів провадиться у судовому порядку.  Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.    **Положення відсутнє.** | **Пропонується внести до абзацу 2 преамбули закону наступні зміни:**  Правовою основою забезпечення комерційного (приладового) обліку природного газу є цей Закон, закони України **«Про ринок природного газу»** «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про стандартизацію», **«Про технічні регламенти та оцінку відповідності»**  та інші нормативно-правові акти.  **Стаття 6. Обов'язки та відповідальність суб'єктів господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території**  2. **Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг** застосовує до суб'єктів господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території, такі санкції:  у разі невстановлення вузлів обліку природного газу та/або неприпинення розподілу природного газу споживачам, які використовують природний газ без його комерційного обліку, - застереження;  у разі невжиття суб'єктом господарювання, до якого застосовано застереження, відповідних заходів - штраф у розмірі до 25 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.  3. **Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг** за наявності в діяльності суб'єктів господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території, порушень, передбачених цим Законом, видає у межах своїх повноважень на підставі акта перевірки, оформленого в установленому порядку, постанови про накладення штрафів за встановленою формою.  Оскарження постанов про накладення штрафів провадиться у судовому порядку.  Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.  **Пропонується додати нову статтю 61 наступного змісту:**  Стаття 61. Єдина база абонентів — споживачів природного газу  1. З метою досягнення повного комерційного (приладового) обліку природного газу в Україні створюється і діє єдина база абонентів –  споживачів природного газу (далі – Єдина база абонентів), до якої з урахуванням вимог законодавства про захист персональних даних вноситься інформація про кожного споживача природного газу.  2. Адміністратором Єдиної бази абонентів, відповідальним за її ведення, **є оператор газотранспортної системи** відповідно до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.  3. Повний перелік інформації, що вноситься до Єдиної бази абонентів, підстави, строки та порядок подання інформації адміністратору Єдиної бази абонентів суб’єктами ринку природного газу, порядок перевірки та внесення інформації адміністратором до Єдиної бази абонентів, права та обов’язки адміністратора Єдиної бази абонентів, порядок доступу до Єдиної бази абонентів визначаються відповідно до правил ведення та використання Єдиної бази абонентів, що затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.  Порядок ведення та використання Єдиної бази абонентів має передбачати можливість споживача повідомити адміністратору Єдиної бази абонентів про помилку в інформації про такого споживача, яка міститься у Єдиній базі абонентів, для вжиття адміністратором відповідних заходів.  4. Оператори газотранспортних систем та оператори газорозподільних систем зобов’язані подавати та оновлювати інформацію про всіх споживачів, приєднаних до газотранспортних та газорозподільних систем таких операторів, адміністратору Єдиної бази абонентів відповідно до цього Закону та порядку ведення та використання Єдиної бази абонентів.  5. Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, застосовує до операторів  газотранспортних та газорозподільних систем санкцію у виді штрафу у розмірі 3000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян за невиконання ними обов’язку щодо подання або включення інформації про споживача, приєднаного до газотранспортної чи газорозподільної системи відповідного оператора до Єдиної бази абонентів у відповідності до цього Закону та порядку ведення та використання Єдиної бази абонентів. | Пропозиції запозичені із відповідних законопроектів 6391 від 18.04.17 та 6391-1 від 27.04.17 про внесення змін до Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (щодо створення єдиної бази абонентів - споживачів природного газу). Необхідність внесення змін до Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» обґрунтовується необхідністю створення  єдиної бази абонентів – споживачів природного газу, яка є одним з ключових та специфічних аспектів забезпечення моніторингу споживання природного газу, а також своєчасного оновлення заходів з безпеки постачання цього енергоносія.  Наявність єдиної бази абонентів обумовлена також особливостями функціонування ринку природного газу та безпосередньо впливає на можливості оператора газотранспортної системи по забезпеченню балансування цієї системи.    Пропонованим положенням оператор газотранспортної системи визначається адміністратором єдиної бази абонентів, оскільки оператор газотранспортної системи є, по суті, в більшості випадків центральним суб’єктом між замовниками послуг транспортування та споживачами природного газу і окрема інформація щодо споживачів необхідна оператору газотранспортної системи в тому числі для балансування системи. Відповідно, на рівні законодавства пропонується закріпити обов’язок щодо передачі операторами газорозподільних систем інформації щодо споживачів адміністратору Єдиної бази абонентів. Також передбачається, що оператор газотранспортної системи, який виконуватиме функцію адміністратора Єдиної бази абонентів, буде визначатися Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Це необхідно в тому випадку, якщо буде більш ніж один оператор газотранспортної системи. Додаткових вимог для оператора газотранспортної системи для того, щоб виконувати функцію адміністратора Єдиної бази абонентів не передбачено, оскільки для самого оператора газотранспортної системи законодавством передбачені жорсткі вимоги.  **ТОВ “АІМ”:** Пропонується в тексті запропонованих УТГ змін доповнити наступним текстом: “**Єдина база абонентів є складовою інформаційної системи оператора газотранспортної системи, на якій цим оператором у тому числі здійснюється адмінітрування добового балансування ринку природного газу.**”. Це дозволить не витрачати зайві державні кошти на окрему інформаційну систему і усунить задвоювання одних і тих самих функцій. Так наприклад, інформаційна система з добового балансування вже має певні дані по кожному споживачу (зокрема його індивідуальний ЕІС-код) і нормами Кодексу ГТС вже виписані певні адміністративні взаємовідносини між оператором ГТС і операторами газорозподільних систем щодо порядку обміну такими даними.  **НКРЕКП:** Аргументація необхідності створення Єдиної бази абонентів, яка надана розробником не відповідає меті, яка визначена самим положенням проекту Закону. Так, проект (частина 1 статті 61) визначає, що метою створення Єдиної бази абонентів є досягнення повного комерційного (приладового) обліку. При цьому, в самій аргументації наведено що база потрібна для балансування системи.  Варто зазначити, що створення Єдиної бази жодним чином не стимулює досягнення повного комерційного обліку. Для цього перш за все необхідно забезпечити фінансування здійснення таких заходів. В рамках здійснення заходів контролю НКРЕКП здійснює перевірку виконання планів розвитку Операторами ГРМ (у тому числі щодо встановлення лічильників газу).  При цьому, з метою забезпечення виконання вимог Закону України «Про захист персональних даних» для передачі інформації про споживачів до Оператора газотранспортної системи необхідно отримати від кожного споживача згоду на передачу персональних даних третій особі.  Стосовно необхідності наявності Єдиної бази для проведення балансування.  На сьогодні чинними нормами Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільної системи передбачено функціонування системи кодування всіх суб’єктів ринку природного газу (EIC-код). Положеннями  Кодексу ГТС передбачено обов’язок Операторів ГРМ передавати до Оператора ГТС базу EIC-кодів. Така база достатня для проведення балансування системи. Крім того, НКРЕКП своїм окремим рішенням від 24.10.2017 № 1290 зобов’язала Операторів ГРМ передати (із застосуванням цифрового підпису) всі ЕІС-коди до Оператора ГТС.  Проте на сьогодні, існує інша загроза у функціонуванні добового балансування системи. У зв’язку з бездіяльністю Оператора ГТС на сьогодні відсутня в повній мірі функціонуюча ІТ-система, яка дозволить здійснювати балансування в добовому режимі.  Крім того, у зв’язку із відсутністю технічної можливості у Оператора ГТС функціонування ІТ-системи для добового балансування, виникають сумніви у технічній спроможності Оператора ГТС забезпечити надійне функціонування Єдиної бази, а головне захищеність такої бази. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Зміст положення*** | ***Пропозиції*** | ***Коментарі*** |
| [***Закон України «Про ринок природного газу»***](http://zakon.rada.gov.ua/go/329-19) | | |
| **Пропозиція № 2 Укртрансгазу Щодо передачі бази абонентів оператору газотранспортної системи** | | |
| **Стаття 4.**Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  **…**  **Положення відсутнє.**    **Стаття 22.** Права та обов’язки оператора газотранспортної системи  2. З метою виконання функцій, передбачених частиною першою статті 20 цього Закону, оператор газотранспортної системи зобов’язаний:  **Положення відсутнє.** | **Стаття 4.** Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  **…**  **30) відповідно до Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» визначає адміністратора Єдиної бази абонентів;**  **Пункт 30 вважати пунктом 31.**  **Стаття 22.** Права та обов’язки оператора газотранспортної системи  2. З метою виконання функцій, передбачених частиною першою статті 20 цього Закону, оператор газотранспортної системи зобов’язаний:  11) **на підставі відповідного рішення Регулятора забезпечує функціонування та веде Єдину базу абонентів;** | Зміни вносяться з метою визначення відповідної компетенції Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та оператора газотранспортної системи на рівні Закону України «Про ринок природного газу». |
| ***Зміст положення Закону України «Про ринок природного газу»*** | ***Пропозиції*** | ***Коментарі*** |
| **Пропозиція № 3 Укртрансгазу Щодо енергетичних одиниць** | | |
| **Стаття 18. Приладовий облік природного газу**  1. Приладовий облік природного газу здійснюється з метою отримання та реєстрації достовірної інформації про обсяги і якість природного газу під час його транспортування, розподілу, постачання, зберігання та споживання.  2. Приладовий облік природного газу здійснюється з метою визначення за допомогою вузла обліку природного газу обсягів його споживання та/або реалізації, на підставі яких проводяться взаєморозрахунки суб'єктів ринку природного газу.    **Частина 3 статті 18:**  3. Постачання природного газу споживачам здійснюється за умови наявності вузла обліку природного газу. Побутові споживачі у разі відсутності приладів обліку природного газу споживають природний газ за нормами, встановленими законодавством, до термінів, передбачених у частині першій статті 2 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу».  Результати вимірювань вузла обліку природного газу можуть бути використані за умови забезпечення єдності вимірювань.  Вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання обсягів та визначення якості природного газу визначаються технічними регламентами та нормами, правилами і стандартами, що встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.    **Стаття 59.** Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку природного газу  **Пункт 5 частини 2 статті 59:**  2. Правопорушеннями на ринку природного газу зокрема є:  […]  5) використання приладів обліку природного газу, не повірених або не атестованих в установленому порядку;    **Положення відсутні.**  Розділ VII «Прикінцеві та перехідні положення»  1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, та вводиться в дію з 1 жовтня 2015 року, крім:  пункту 1 частини другої статті 22, статті 33, які застосовуються з дня набрання чинності цим Законом з урахуванням пункту 10 цього розділу;  пункту 5 частини другої статті 22, статей 23-31, які вводяться в дію з 1 квітня 2016 року;  пункту 3 частини другої статті 38, статті 39, які вводяться в дію з 1 січня 2016 року.  Частина шоста статті 11 цього Закону втрачає чинність з 1 квітня 2017 року.  **Пункти відсутні** | **Стаття 18. Приладовий облік природного газу**  1. Приладовий облік природного газу здійснюється з метою отримання та реєстрації достовірної інформації про якість та обсяги природного газу **в одиницях енергії та/або в одиницях об’єму** під час його транспортування, розподілу, постачання, зберігання та споживання **за допомогою вузла обліку та засобів визначення фізико-хімічних показників природного газу, на підставі якої проводяться взаєморозрахунки суб'єктів ринку природного газу:**  **1) з використанням одиниць об’єму;**  **2) з використанням одиниць енергії;**  **Частину 3 вважати частиною 2.**  **У частині 2 статті 18:**  **2.** Постачання природного газу споживачам, **а також приймання-передача природного газу між іншими суб’єктами ринку природного газу в точках входу та виходу до/з газотранспортної системи, газорозподільних систем, газосховищ, установок LNG та від об’єктів, пов’язаних із видобутком природного газу** здійснюється за умови наявності вузла обліку природного газу. Побутові споживачі у разі відсутності приладів обліку природного газу споживають природний газ за нормами, встановленими законодавством, до термінів, передбачених у частині першій статті 2 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу».  Результати вимірювань вузла обліку природного газу можуть бути використані за умови забезпечення єдності вимірювань.  Вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання обсягів та визначення якості природного газу визначаються **нормами та правилами, які встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі та технічними регламентами.**  **Стаття 59.**Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку природного газу  **У пункті 5 частини 2 статті 59 замінити**  2. Правопорушеннями на ринку природного газу зокрема є:  […]  5) використання приладів обліку природного газу, **що не пройшли відповідно до законодавства оцінку відповідності вимогам технічних регламентів, або не повірених, або час від останньої повірки чи оцінки відповідності яких перевищує міжповірочний інтервал, встановлений для них**;  Розділ VII «Прикінцеві та перехідні положення»  1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, та вводиться в дію з 1 жовтня 2015 року, крім:    ……  **пункту 1 частини 1 статті 18, який діє до 1 липня 2018 року;**  **пункту 2 частини 1 статті 18, який вводиться в дію з 1 липня 2018 року** | Пропозиції запозичені із законопроекту 6324 від 10.04.17 про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу» щодо запровадження обліку природного газу в одиницях енергії. Необхідність прийняття пропонованих змін обґрунтовується необхідністю виконання Україною зобов’язань відповідно до Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства». Приєднавшись до єдиного простору регулювання торгівлі газом та згідно з пунктом 2 статті 1 зазначеного Протоколу, Україна взяла на себе зобов’язання виконувати всі Рішеннями та Процедурні акти, прийняті під час застосування Договору із часу набрання ним чинності.  Згідно Регламенту (ЄС) №715/2009 Європейського Парламенту та Ради від 13.07.09 року щодо умов доступу до мереж транспортування природного газу, кількість природного газу, що приймається-передається відповідно до договору транспортування або мережевого кодексу, повинна виражатися в одиницях енергії. Відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) №703/2015 від 30.04.15 року щодо встановлення мережевого кодексу для внутрішнього управління та правил обміну даними прийнято наступні одиниці вимірювань: бар – для тиску абсолютного та надлишкового; градуси Цельсія – для температури; м3 – для об’єму; кВт·год/м3 – для вищої теплоти згоряння (GCV); кВт·год – для енергії на основі вищої теплоти згоряння; кВт·год/м3 – для числа Воббе на основі вищої теплоти згоряння (GCV).  На сьогодні облік природного газу в Україні здійснюється у кубічних метрах за стандартних умов відповідно до «ГОСТ 2939-63 Газы. Условия для определения объема» (температура 20 ОС та абсолютний тиск 101,325 кПа). Таким чином в Україні та країнах Європейського Союзу діють різні стандартні умови, до яких здійснюється приведення об`єму газу. Крім того, облік природного газу в країнах ЄС здійснюється не в одиницях об`єму, а в одиницях енергії. При цьому інформація про фізико-хімічні показники природного газу, зокрема щодо його теплоти згоряння, в Україні вже доводиться до кожного власника вузла обліку для забезпечення вимірювань об’єму газу, зведеного до стандартних умов.  В різних регіонах України в один і той же час теплота згоряння природного газу має різні значення, так само, як і з часом в одному і тому ж газопроводі вона може змінитися в залежності від родовища, з якого здійснюється видобуток та газопостачання до споживача, від технологічного режиму його підготовки, або від конкретної країни-експортера газу. В чинних нормативних документах при встановлені виробничо-технологічних втрат та витрат газу, норм використання газу різними категоріями споживачів при встановленні пільг та субсидій тощо розрахунки виконуються на основі значення нижчої теплоти згоряння природного газу, рівного 8050 ккал/м3.  Таким чином, облік природного газу з урахування його енергетичних показників є більш об’єктивним. При цьому забезпечується більш коректне, справедливе та просте ціноутворення щодо обсягів природного газу за кількістю енергії переданого-отриманого газу, полегшується складання енергетичного балансу підприємств та стає більш прозорим аналіз ефективності використання газу у порівнянні з іншими енергоносіями.  **ТОВ “АІМ”:** Вже зараз норми вторинного законодавства передбачають перехід на розрахунки за одиницями енергії, включає порядок переведення кубічних метрів в обсяги енергії. Більш того, газорозподільні підприємства виконуючи зазначені норми вже більше року в рахунках за газ одночасно визначають спожитий обсяг в кубічних метрах та його величину переведену кВт.години, Гкал, МДж. Єдиним суб'єктом на ринку газу, який саботує виконання норм вторинного законодавства є Укртрансгаз. В цьому сенсі не зовсім зрозуміла їх ініціатива, за якою може ховатися приховане бажання затягнути процес переходу на Європейську норму.  Щодо віднесення до порушень на ринку газу “не дотримання оцінки відповідності”, то більшість субєктів ринку знають бажання НАК (УТГ) запровадити для всіх власників вузлів обліку, у т.ч. споживачі, необхідність періодичної метрологічної перевірки вузлів обліку. Тобто у проміжку між інтервалами їх державної повірки. Це корупція, і в чистому вигляді лобіювання певними працівниками НАК відкриття обовязкового ринку на їх послуги приборів по оцінці відповідності.  **НКРЕКП:** Приведення ринку природного газу до використання одиниць енергії є вкрай важливим.  Разом з тим, частиною третьою статті 18 ЗУ «Про ринок природного газу» передбачено що вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання обсягів та визначення якості природного газу визначаються технічними регламентами та нормами, правилами і стандартами, що встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.  Станом на сьогодні, Міненерговугілля не було впроваджено нормативно-правових актів  спрямованих на реалізацію статті 18 ЗУ, що створило б основи для запровадження розрахунків на ринку природного газу виходячи з енергетичних одиниць.  Варто зазначити, що  постановою НКРЕКП від 26.01.2017 № 84 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП щодо запровадження на ринку природного газу використання одиниць енергії» було запроваджено процедуру інформативного визначення обсягу природного газу в одиницях енергії. Разом з тим, ПАТ «Укртрансгаз» не було виконано вимог  законодавства щодо інформативного проведення алокації та визначення небалансів в одиницях енергії. Як наслідок НКРЕКП за результатами позапланових заходів контролю рішенням від 15.02.2018 №190 було накладено штраф на ПАТ «Укртрансгаз».  Таким чином, реалізація переходу ринку природного газу на використання одиниць енергії можлива і в рамках діючого законодавства за умови дотримання всіма учасниками чинного законодавства. |
| [***Закон України «Про митний тариф»***](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/584%D0%B0-18) | | |
| **Пропозиція № 4 Укртрансгазу Щодо енергетичних одиниць** | | |
| **Глава «Одиниці виміру та обліку»:**  Основною одиницею виміру та обліку (далі − ОВО) кількості товарів у Митному тарифі України є одиниця маси − кілограм (кг). У разі потреби для цілей тарифного регулювання, нетарифного регулювання (ліцензування, квотування тощо), збору та оброблення статистичних даних застосовуються додаткові ОВО.    **Графа 6 товарної позиції 2705 00 00 00 (Газ кам’яновугільний) Розділу V Групи 27 у таблиці:**  тис. м3  **Графа 6 товарної позиції 2711 11 00 00 (газ природний) Розділу V Групи 27 у таблиці:**  тис. м3  **Графа 6 товарної позиції 2711 21 00 00 (газ природний)**  **Розділу V Групи 27 у таблиці:**  тис. м3 | **В главі «Одиниці виміру та обліку»:**  Основною одиницею виміру та обліку (далі − ОВО) кількості товарів у Митному тарифі України є одиниця маси − кілограм (кг) **за винятком окремих товарів кількість яких не може бути виміряна шляхом використання основної ОВО. У випадку, якщо товар не може бути виміряний шляхом використання основної ОВО, то в шостій графі зазначається ОВО, яка використовується для вимірювання відповідного товару, а поряд зазначається наступне словосполучення «(використовується як основна ОВО)».**  **Якщо відповідний товар не може бути виміряний шляхом використання основної ОВО, то додаткові ОВО зазначаються поряд з ОВО щодо якої зазначено «(використовується як основна ОВО)».**  **Якщо відповідний товар не може бути виміряний шляхом використання основної ОВО, то знак «−» зазначається поряд з ОВО щодо якої зазначено «(використовується як основна ОВО)».**  **В графі 6 товарної позиції 2705 00 00 00 Розділу V Групи 27 у таблиці:**  Слова «тис. м3» замінити словами «кВт·год (використовується як основна ОВО), тис. м3».  **В графі 6 товарної позиції 2711 11 00 00 Розділу V Групи 27 у таблиці:**  Слова «тис. м3» замінити словами «кВт·год (використовується як основна ОВО), тис. м3».  **В графі 6 товарної позиції 2711 21 00 00** **Розділу V Групи 27 у таблиці:**  Слова «тис. м3» замінити словами «кВт·год (використовується як основна ОВО), тис. м3». | В законі України «Про митний тариф» основною одиницею виміру та обліку визначено одиницю маси – кілограм(кг). Природний газ не може вимірюватися з використанням одиниці маси – кілограм(кг). При цьому для природного газу та ряду інших товарних позицій додатковою ОВО передбачено тис.м3. У зв’язку з запровадженням обліку природного газу в одиницях енергії необхідно для природного газу передбачити основною одиницею виміру та обліку кВт·год, а додатковою тис. м3. |
| ***Закон України «Про ринок природного газу»*** | | |
| **Пропозиція № 5Укртрансгазу Щодо розробки кодексу ГТС оператором газотранспортної системи** | | |
| **Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу**  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  …  6) затвердження кодексів газотранспортних систем, кодексу газорозподільних систем, кодексів газосховищ та кодексу установки LNG;    **Стаття 33.** Кодекс газотранспортної системи  1. Оператор газотранспортної системи розробляє кодекс газотранспортної системи за результатами консультацій із суб'єктами ринку природного газу та подає його Регулятору на затвердження. Після затвердження кодексу газотранспортної системи Регулятором оператор газотранспортної системи розміщує його на своєму веб-сайті. | **Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу**  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  …  6) **ініціювання внесення змін та** затвердження кодексів газотранспортних систем, кодексу газорозподільних систем, кодексів газосховищ та кодексу установки LNG**, при цьому Регулятор не бере участі в розробці кодексів газотранспортних систем та кодексів газосховищ**;  **Стаття 33.** Кодекс газотранспортної системи  1. Оператор газотранспортної системи розробляє кодекс газотранспортної системи за результатами консультацій із суб'єктами ринку природного газу та подає його Регулятору на затвердження. Після затвердження кодексу газотранспортної системи Регулятором оператор газотранспортної системи розміщує його на своєму веб-сайті. **Регулятор не бере участі в розробці кодексу газотранспортної системи, але може надати оператору газотранспортної системи свої обґрунтовані пропозиції та зауваження.** | Дані зміни пропонуються у зв’язку з необхідністю уточнення положень Закону України «Про ринок природного газу», зокрема в частині повноважень Регулятора щодо розробки кодексів. В частині 1 статті 6 Регламента 715/2009 про умови доступу до мереж транспортування природного газу та яким скасовується Регламент (ЄС) 1775/2005 визначено, що «*1. Проект поправок до будь-якого мережевого кодексу, прийнятого згідно з Статтею 6 може бути запропонований Агентству* ***особами, які можуть бути зацікавлені в цьому мережевому кодексі****, включаючи ENTSO for Gas, операторів транспортних систем, користувачів мережі та споживачів*». Регулятор не є особою, яка є зацікавленою в мережевому кодексі, також Регулятора немає серед переліку суб’єктів, які можуть надавати проект поправок. Відповідно, вважаємо за доцільне визначити в Законі України «Про ринок природного газу», що Регулятор не бере участі в розробці кодексів газотранспортних систем.  **НКРЕКП:** Надані пропозиції порушують принципи функціонування Регулятора визначені, зокрема, статей 39 – 41  Директиви 2009/73/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку природного газу.  Частиною другою статті 5 ЗУ «Про НКРЕКП» визначено, Члени Регулятора, інші посадові особи Регулятора діють незалежно. Будь-які письмові чи усні вказівки, розпорядження, доручення органу державної влади, іншого державного органу, органу місцевого самоврядування, їх посадових та службових осіб, суб'єктів господарювання, політичних партій, громадських об'єднань, професійних спілок чи їх органів, а також інших осіб, що стосуються виконання членами Регулятора, його посадовими особами своїх функцій і повноважень відповідно до закону, є незаконним впливом.  Органам державної влади, органам місцевого самоврядування, їх посадовим і службовим особам, суб'єктам господарювання, політичним партіям, громадським об'єднанням, професійним спілкам та їх органам забороняється втручатися у процеси державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.  Таким чином, запропоновані норми повністю протирічать положенням Директиви 2009/73/ЄС та ЗУ «Про НКРЕКП».  Крім того, на сьогодні Оператор ГТС не відповідає вимогам Директиви 2009/73/ЄС у частині його незалежного функціонування від вертикально-інтегрованої організація. Надання таких не характерних повноважень для суб’єкта господарювання може призвести до ущемлення інтересів інших суб’єктів ринку природного газу, що неодноразово було підтверджено на практиці.  Окремо слід зазначити, що НКРЕКП постановою від 28.04.2017 № 615 було внесено зміни до Кодексу ГТС. Дане рішення Регулятора було оскаржено, зокрема ПАТ «Укртрансгаз» у Окружному адміністративному суді м. Києва (справа № 826/6826/17). На думку, ПАТ «Укртрансгаз» Регулятор не мав права затверджувати зміни до Кодексу ГТС на відміну від тих, що були подані ПАТ «Укртрансгаз». Суд відмовив повністю в задоволенні адміністративного позиву ПАТ «Укртрансгаз». При цьому, Київський апеляційний адміністративний суд залишив рішення суду першої інстанції без змін. |
| [***Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»***](http://zakon.rada.gov.ua/go/1540-19) | | |
| **Пропозиція № 6 Укртрансгазу Щодо розробки кодексу ГТС оператором газотранспортної системи** | | |
| **Стаття 17. Функції та повноваження Регулятора**  1. Для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор:  3) розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема:  …  кодекси систем передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної та газорозподільних систем, кодекси газосховищ та установки LNG, підготовлені операторами, та ініціює внесення змін до них;  6) затверджує типові та схвалює примірні договори відповідно до закону; | **Стаття 17. Функції та повноваження Регулятора**  1. Для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор:  3) розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема:  …  кодекси систем передачі та розподілу електричної енергії, **~~газотранспортної~~** та газорозподільних систем, кодекси **~~газосховищ та~~** установки LNG, підготовлені операторами, та ініціює внесення змін до них;  6) затверджує типові та схвалює примірні договори відповідно до закону;  **затверджує кодекс газотранспортної системи та кодекс газосховищ;** | Дані зміни пропонуються у зв’язку з необхідністю уточнення положень Закону України «Про ринок природного газу», зокрема в частині повноважень Регулятора щодо розробки кодексів. В частині 1 статті 6 Регламента 715/2009 про умови доступу до мереж транспортування природного газу та яким скасовується Регламент (ЄС) 1775/2005 визначено, що «*1. Проект поправок до будь-якого мережевого кодексу, прийнятого згідно з Статтею 6 може бути запропонований Агентству* ***особами, які можуть бути зацікавлені в цьому мережевому кодексі****, включаючи ENTSO for Gas, операторів транспортних систем, користувачів мережі та споживачів. Агентство також може запропонувати зміни за власною ініціативою*». Регулятор не є особою, яка є зацікавленою в мережевому кодексі, також Регулятора немає серед переліку суб’єктів, які можуть надавати проект поправок. Відповідно, вважаємо за доцільне визначити в Законі України «Про ринок природного газу», що Регулятор не бере участі в розробці кодексів газотранспортних систем.  Також слід зазначити, що в існуючій редакції Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» не відповідає Закону України «Про ринок природного газу» в частині розробки кодексів, оскільки початково Законом України  **НКРЕКП:** Надані пропозиції порушують принципи функціонування Регулятора визначені, зокрема, статей 39 – 41  Директиви 2009/73/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку природного газу.  Частиною другою статті 5 ЗУ «Про НКРЕКП» визначено, Члени Регулятора, інші посадові особи Регулятора діють незалежно. Будь-які письмові чи усні вказівки, розпорядження, доручення органу державної влади, іншого державного органу, органу місцевого самоврядування, їх посадових та службових осіб, суб'єктів господарювання, політичних партій, громадських об'єднань, професійних спілок чи їх органів, а також інших осіб, що стосуються виконання членами Регулятора, його посадовими особами своїх функцій і повноважень відповідно до закону, є незаконним впливом.  Органам державної влади, органам місцевого самоврядування, їх посадовим і службовим особам, суб'єктам господарювання, політичним партіям, громадським об'єднанням, професійним спілкам та їх органам забороняється втручатися у процеси державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.  Таким чином, запропоновані норми повністю протирічать положенням Директиви 2009/73/ЄС та ЗУ «Про НКРЕКП».  Крім того, на сьогодні Оператор ГТС не відповідає вимогам Директиви 2009/73/ЄС у частині його незалежного функціонування від вертикально-інтегрованої організація. Надання таких не характерних повноважень для суб’єкта господарювання може призвести до ущемлення інтересів інших суб’єктів ринку природного газу, що неодноразово було підтверджено на практиці.  Окремо слід зазначити, що НКРЕКП постановою від 28.04.2017 № 615 було внесено зміни до Кодексу ГТС. Дане рішення Регулятора було оскаржено, зокрема ПАТ «Укртрансгаз» у Окружному адміністративному суді м. Києва (справа № 826/6826/17). На думку, ПАТ «Укртрансгаз» Регулятор не мав права затверджувати зміни до Кодексу ГТС на відміну від тих, що були подані ПАТ «Укртрансгаз». Суд відмовив повністю в задоволенні адміністративного позиву ПАТ «Укртрансгаз». При цьому, Київський апеляційний адміністративний суд залишив рішення суду першої інстанції без змін. |
| [***Кримінальний кодекс України***](http://zakon.rada.gov.ua/go/2341-14) | | |
| **Пропозиція № 7 Укртрансгазу Щодо криміналізації несанкціонованого відбору природного газу** | | |
| **Стаття 1881. Викрадення води, електричної або теплової енергії шляхом її самовільного використання**  1. Викрадення гарячої або питної води, електричної або теплової енергії шляхом її самовільного використання без приладів обліку, результати вимірювання яких використовуються для здійснення комерційних розрахунків (якщо використання приладів обліку обов’язкове), або внаслідок умисного пошкодження приладів обліку чи у будь-який інший спосіб, якщо такими діями завдано значної шкоди, -  карається штрафом від ста до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян або виправними роботами на строк до двох років, або обмеженням волі на строк до трьох років. | **Стаття 1881. Викрадення води, електричної або теплової енергії шляхом її самовільного використання**  1. Викрадення гарячої або питної води, електричної або теплової енергії, шляхом її самовільного використання без приладів обліку, результати вимірювання яких використовуються для здійснення комерційних розрахунків (якщо використання приладів обліку обов’язкове), або внаслідок умисного пошкодження приладів обліку чи у будь-який інший спосіб, **а також несанкціонований відбір природного газу,** якщо такими діями завдано значної шкоди, -  карається штрафом від ста до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян або виправними роботами на строк до двох років, або обмеженням волі на строк до трьох років. | Поняття несанкціонованого відбору визначене в Кодексі газотранспортної системи та Кодексі газорозподільних систем. Відповідно до Кодексу газотранспортної системи «несанкціонований відбір природного газу» це відбір природного газу: за відсутності по суб’єкту ринку природного газу підтвердженої номінації (підтвердженого обсягу природного газу) на відповідний розрахунковий період; без укладення відповідного договору з постачальником; шляхом самовільного під’єднання та/або з навмисно пошкодженими приладами обліку природного газу або поза охопленням приладами обліку; шляхом самовільного відновлення споживання природного газу. Відповідно до Кодексу газорозподільних систем «несанкціонований відбір природного газу» це відбір (споживання) природного газу з газорозподільної системи з порушенням вимог чинного законодавства, зокрема цього Кодексу.  Відповідно, при несанкціонованому відборі, по суті відбувається отримання природного газу без відповідного на те права, зокрема права власності. Тобто особа отримує газ, який їй не належить. Зазначеними пропозиціями пропонується криміналізація несанкціонованого відбору природного газу.  **НКРЕКП:** Посилення відповідальності за крадіжку природного газу є важливим. Разом з тим, запропоновані зміни підмінюють поняття крадіжки визначені Кримінальним кодексом по відношенню до крадіжки теплової та електричної енергії, гарячої та питної води. Так протягом опалювального сезону 2017/2018 НАК «Нафтогаз України» не було забезпечено в повній мірі  подачу номінацію для потреб виробників теплової енергії. Припинення подачі природного газу на об’єкти виробників теплової енергії у зимовий період неминуче призведе до виникнення аварійних ситуацій.  Разом з тим, важливо визначити кримінальну відповідальність саме за крадіжку природного газу спричинену умисним пошкодженням приладів обліку. Тому пропонуємо статтю 1881 Кримінального кодексу України викласти в такій редакції:  «1. Викрадення гарячої або питної води, електричної або теплової енергії, **природного газу** шляхом її**/його** самовільного використання без приладів обліку, результати вимірювання яких використовуються для здійснення комерційних розрахунків (якщо використання приладів обліку обов’язкове), або внаслідок умисного пошкодження приладів обліку чи у будь-який інший спосіб, якщо такими діями завдано значної шкоди, -  карається штрафом від ста до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян або виправними роботами на строк до двох років, або обмеженням волі на строк до трьох років.» |
| [***Закон України «Про ринок природного газу»***](http://zakon.rada.gov.ua/go/329-19) | | |
| **Пропозиція № 8 НКРЕКП Щодо забезпечення постачання газу з власного ресурсу** | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стаття 1. Визначення термінів  1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:  …  28) постачання природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і полягає в реалізації природного газу безпосередньо споживачам на підставі укладених з ними договорів; | Стаття 1. Визначення термінів  1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:  …  28) постачання природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і полягає в реалізації природного газу**, який є власністю постачальника,** безпосередньо споживачам на підставі укладених з ними договорів; | На сьогодні існують випадки, коли постачальники здійснюють постачання природного газу не з власного ресурсу (за договором доручення, договорами про спільну діяльність). При цьому, самі власники газу, не мають ліцензію на право постачання природного газу.  Разом з тим, положення Закону України «Про ринок природного газу» чітко визначають суб’єктів ринку, а також ланцюжок переходу права власності на  природний газ (оптовий продавець – оптовий покупець – постачальник). |
| Стаття 12. Правила постачання природного газу  1. Постачання природного газу здійснюється відповідно до договору, за яким постачальник зобов'язується поставити споживачеві природний газ належної якості та кількості у порядку, передбаченому договором, а споживач зобов'язується оплатити вартість прийнятого природного газу в розмірі, строки та порядку, передбачених договором. Якість та інші фізико-хімічні характеристики природного газу визначаються згідно із встановленими стандартами та нормативно-правовими актами. | Стаття 12. Правила постачання природного газу  1. Постачання природного газу здійснюється відповідно до договору, за яким постачальник зобов'язується поставити споживачеві природний газ, **який є власністю постачальника,** належної якості та кількості у порядку, передбаченому договором, а споживач зобов'язується оплатити вартість прийнятого природного газу в розмірі, строки та порядку, передбачених договором. Якість та інші фізико-хімічні характеристики природного газу визначаються згідно із встановленими стандартами та нормативно-правовими актами. | На сьогодні існують випадки, коли постачальники здійснюють постачання природного газу не з власного ресурсу (за договором доручення, договорами про спільну діяльність). При цьому, самі власники газу, не мають ліцензію на право постачання природного газу.  Такі дії дозволяють постачальнику навмисне зменшити власний дохід (так як в дохід постачальника не буде включатися вартість газу як товару) і тим самим зменшити свої зобов’язання по внескам на регулювання, оскільки внески на регулювання визначаються виходячи із рівня доходу.  Як наслідок недобросовісні постачальники отримують перевагу на конкурентному ринку порівняно із добросовісними постачальниками. |

|  |
| --- |
| **Пропозиція №  9 НКРЕКП Щодо тримання природного газу** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Стаття відсутня | **Стаття 321. Тримання природного газу в газотранспортній системі**  1. Послуги з тримання природного газу в газотранспортній системі надаються оператором газотранспортної системи на підставі та на умовах договору транспортування природного газу.  2. Порядок надання послуги з тримання природного газу в газотранспортній системі та  визначаються кодексом газотранспортної системи.  3. Розмір потужностей тримання природного газу в газотранспортній системі, визначається оператором газотранспортної системи та затверджується Регулятором.  4. Тарифи на послуги із тримання природного газу у газотранспортній системі розраховуються відповідно до методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу та затверджуються Регулятором.  Вартість послуг із тримання природного газу у газотранспортній системі має стимулювати замовника використовувати послуги із зберігання природного газу у газосховищах при замовлені таких послу на період більше семи днів.  5. Оператор газотранспортної системи при наданні послуг з тримання природного газу у газотранспортній системі зобов’язаний дотримуватись вимог ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу та інших нормативно-правових актів.  6. Оператор ГТС розраховує добовий небаланс замовника з урахуванням об’єму газу, що замовник подав та/або відібрав з газотранспортної системи в рамках послуги тримання природного газу в газотранспортній системі. | Відповідно до частини першої статті 2 Закону України «Про ринок природного газу» цей Закон спрямований на імплементацію актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме: *Директиви 2009/73/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку природного газу та про скасування Директиви 2003/55/ЄС*; *Регламенту (ЄС) 715/2009 про умови доступу до мереж транспортування природного газу та яким скасовується Регламент (ЄС) 1775/2005*; Директиви 2004/67/ЄС про здійснення заходів для забезпечення безпеки постачання природного газу.  Варто зазначити, що відповідно до преамбули Регламенту (ЄС) №312/2014 про створення Кодексу мережі щодо балансування газу в газотранспортній системі є невід’ємною частиною  Регламенту (ЄС) 715/2009.  Так положеннями Директиви 2009/73/ЄС (стаття 33) та Регламенту  (ЄС) №312/2014 (статті 43 та 44) передбачено положення щодо надання оператором газотранспортної системи послуг  тримання природного газу у газотранспортній системі.  Крім того, надання таких послуг дозволить створити прості механізми збалансування свого добового портфоліо для замовників послуг. |
| Стаття 1. Визначення термінів  1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:  …  Пункт відсутній. | Стаття 1. Визначення термінів  1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:  …  **451) тримання природного газу у газотранспортній системі - господарська діяльність, що проводиться оператором газотранспортної системи, і полягає в наданні замовнику доступу до потужності газотранспортної системи з метою забезпечення перебування природного газу замовника у газотранспортній системі протягом певного періоду часу;** | На сьогодні існують випадки, коли постачальники здійснюють постачання природного газу не з власного ресурсу (за договором доручення, договорами про спільну діяльність). При цьому, самі власники газу, не мають ліцензію на право постачання природного газу.  Разом з тим, положення Закону України «Про ринок природного газу» чітко визначають суб’єктів ринку, а також ланцюжок переходу права власності на  природний газ (оптовий продавець – оптовий покупець – постачальник). |
| Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  5. Регулятор має право:  …  7) встановлювати тимчасові тарифи на транспортування, розподіл, зберігання (закачування, відбір) природного газу (щодо газосховищ, до яких застосовується регульований режим доступу відповідно до статті 48 цього Закону) та послуги установки LNG у разі, якщо оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища або оператор установки LNG вчасно не надав розрахунки відповідних тарифів для їх встановлення Регулятором, а також приймати рішення щодо механізму надання компенсації, якщо остаточні тарифи відрізняються від тимчасових; | Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  5. Регулятор має право:  …  7) встановлювати тимчасові тарифи на транспортування, **тримання природного газу у газотранспортній системі,** розподіл, зберігання (закачування, відбір) природного газу (щодо газосховищ, до яких застосовується регульований режим доступу відповідно до статті 48 цього Закону) та послуги установки LNG у разі, якщо оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища або оператор установки LNG вчасно не надав розрахунки відповідних тарифів для їх встановлення Регулятором, а також приймати рішення щодо механізму надання компенсації, якщо остаточні тарифи відрізняються від тимчасових; |  |
| 6. Ціни на ринку природного газу, що регулюються державою (зокрема тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також інші платежі, пов'язані з доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи), повинні бути:  ….  Тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG повинні сприяти ефективній торгівлі природним газом та розвитку конкуренції на ринку природного газу, не допускати перехресного субсидіювання між замовниками, створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG, а також покращення взаємодії і сполучення між ними.    Тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG не повинні обмежувати ліквідність ринку та спотворювати транскордонну торгівлю природним газом. Методології визначення таких тарифів затверджуються Регулятором не менш як за 15 днів до дати, з якої починають застосовуватися тарифи, визначені відповідно до таких методологій.  …  У разі якщо відмінності у структурі тарифів на послуги транспортування природного газу або правилах балансування, що застосовуються до газотранспортної системи, перешкоджають транскордонній торгівлі природним газом, вживаються заходи для гармонізації структур тарифів і правил балансування, що застосовуються до цієї газотранспортної системи та газотранспортної системи (систем) сусідніх держав.  Рішення Регулятора про встановлення тарифів на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу, послуги установки LNG підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора. | 6. Ціни на ринку природного газу, що регулюються державою (зокрема тарифи на послуги транспортування, **тримання природного газу у газотранспортній системі,** розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також інші платежі, пов'язані з доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи), повинні бути:  …  Тарифи на послуги транспортування, **тримання природного газу у газотранспортній системі,** розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG повинні сприяти ефективній торгівлі природним газом та розвитку конкуренції на ринку природного газу, не допускати перехресного субсидіювання між замовниками, створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG, а також покращення взаємодії і сполучення між ними.  Тарифи на послуги транспортування, **тримання природного газу у газотранспортній системі,**  розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG не повинні обмежувати ліквідність ринку та спотворювати транскордонну торгівлю природним газом. Методології визначення таких тарифів затверджуються Регулятором не менш як за 15 днів до дати, з якої починають застосовуватися тарифи, визначені відповідно до таких методологій.  ….  У разі якщо відмінності у структурі тарифів на послуги транспортування природного газу, **тримання природного газу у газотранспортній системі,**  або правилах балансування, що застосовуються до газотранспортної системи, перешкоджають транскордонній торгівлі природним газом, вживаються заходи для гармонізації структур тарифів і правил балансування, що застосовуються до цієї газотранспортної системи та газотранспортної системи (систем) сусідніх держав.  Рішення Регулятора про встановлення тарифів на послуги транспортування, **тримання природного газу у газотранспортній системі,** розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу, послуги установки LNG підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора. |  |
| Стаття 19. Загальні правила доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG  …  8. Методологія визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, методології визначення тарифів на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG затверджуються Регулятором. | Стаття 19. Загальні правила доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG  8. Методологія визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, методології визначення тарифів на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також тарифи на послуги транспортування, **тримання природного газу у газотранспортній системі,**  розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG затверджуються Регулятором. |  |
| **Пропозиція № 10  НКРЕКП Щодо компенсації за недотримання стандартів із розподілу та постачання** | | |
| Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  …  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  …  21) встановлення мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання, зокрема щодо максимального строку здійснення робіт з приєднання або ремонту, відновлення постачання природного газу | Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  …  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  …  21) встановлення мінімальних стандартів та вимог до якості **надання послуг з розподілу та постачання природного газу, у тому числі порядку та розміру компенсації за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості надання послуг**; | Чітке визначення у Законі повноважень Регулятора на встановлення порядку та розміру компенсації споживачам за недотримання вимог щодо якості надання послуг.  Сприятиме підвищенню рівня захисту прав споживачів. |
| **Пропозиція № 11  НКРЕКП Щодо розрахунків за послуги з розподілу** | | |
| **Стаття 40. Послуги розподілу природного газу**  Положення відсутні | **Стаття 40. Послуги розподілу природного газу**  3. Для проведення розрахунків за послуги з розподілу природного газу оператори газорозподільної системи відкривають в установах уповноважених банків поточні рахунки із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять як плата за послуги з розподілу природного газу від споживачів.  Уповноважені банки, що обслуговують поточні рахунки із спеціальним режимом використання, визначаються Кабінетом Міністрів України.  Порядок відкриття (закриття) поточних рахунків із спеціальним режимом використання та порядок проведення розрахунків за спожитий природний газ затверджуються Кабінетом Міністрів України.  Забороняється зарахування на інші рахунки коштів за послуги з розподілу природного газу.  Оператори газорозподільної системи передбачають у відповідному договорі про відкриття банківського рахунку право банку на договірне списання (перерахування) з поточних рахунків із спеціальним режимом використання коштів, що надходять як плата за послуги з розподілу природного газу від споживачів.  Перелік поточних рахунків із спеціальним режимом використання операторів газорозподільної системи подається уповноваженим банком до Регулятора на затвердження та доводиться до відома всіх учасників розрахунків. Оператори газорозподільної системи протягом 10 робочих днів інформують споживачів про відкриті в уповноваженому банку поточні рахунки із спеціальним режимом використання.  Оператори газорозподільної системи у місячний строк укладають із споживачами нові договори (додаткові угоди, заяви – приєднання) із зазначенням відповідного поточного рахунку із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги з розподілу природного газу, виключно на такий рахунок.  Споживачі оплачують вартість послуг з розподілу природного газу шляхом перерахування коштів виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги з розподілу природного газу, відкритий в установах уповноваженого банку операторами газорозподільної системи.  Кошти перераховуються з поточних рахунків із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги з розподілу природного газу, відкритих в установах уповноваженого банку операторами газорозподільної системи згідно з алгоритмом розподілу коштів, затвердженим Регулятором, виключно на:  1) поточний рахунок оператора газотранспортної системи;  2) поточний рахунок оператора газорозподільної системи;  3) казначейський рахунок органу державної влади (в частині плати за користування газорозподільними системами, які знаходяться у державній власності).  На кошти, що знаходяться на поточних рахунках із спеціальним режимом використання, не може бути звернено стягнення за зобов'язаннями суб'єктів ринку природного газу.  На кошти, що обліковуються за цими рахунками, не накладається арешт, а операції за цими рахунками не підлягають зупиненню. | Запропоновані положення покращать рівень розрахунків операторів газорозподільних систем з оператором газотранспортної системи,  у тому числі за надані послуги балансування.  Важливим аспектом запропонованих змін є забезпечення надходження до державного бюджету коштів за користування державними мережами. |
| **Пропозиція № 12 НКРЕКП Щодо компенсації за недотримання стандартів із розподілу та постачання** | | |
| **Стаття 35. Основні принципи балансування**  Норми відсутні | **Стаття 35. Основні принципи балансування**  4. Оператор газотранспортної системи врегульовує небаланси замовників на підставі договору транспортування укладеного із таким замовником.  Постачальники природного газу є відповідальними за обсяги споживання своїх споживачів.  Замовники зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси перед оператором газотранспортної системи.  5. Купівля-продаж природного газу з метою врегулювання небалансів природного газу замовника здійснюється між замовником та оператором газотранспортної системи за договором транспортування природного газу.  6. Оператор газотранспортної системи врегульовує небаланси замовника у порядку, визначеному цим Законом та кодексом газотранспортної системи.  Врегулюванням небалансів є вчинення замовником правочинів щодо купівлі-продажу природного газу з оператором газотранспортної системи в обсягах небалансів за цінами небалансів, визначеними відповідно до кодексу газотранспортної системи.  Замовники зобов'язані надавати гарантії виконання фінансових зобов'язань щодо врегулювання небалансів відповідно до кодексу газотранспортної системи. Вимоги та критерії до фінансових гарантій замовника визначаються кодексом газотранспортної системи.  7. Вартість небалансів замовника розраховується оператором газотранспортної системи для кожної доби залежно від обсягу небалансів та цін небалансів, визначених кодексом газотранспортної системи.  Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів визначається кодексом газотранспортної системи.  Під час визначення обсягів небалансів враховуються обсяги природного газу подані/відібрані замовником до/із газотранспортної системи з урахуванням обсягів, на які замовник замовив послугу тримання природного газу у газотранспортній системі  8. Період балансування є доба. Початок та кінець періоду балансування визначається кодексом газотранспортної системи. |  |