**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ  
пропозицій до проекту Закону України  
 про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу»  
  та інших пов'язаних законодавчих актів, які було підтримано робочою групою для прийняття за основу**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Зміст положення Закону України «Про ринок природного газу»*** | ***Пропозиції, які надійшли*** | ***Ваші коментарі та пропозиції (просимо зазначити суб’єкта надання)*** |
| до [Закону України “Про ринок природного газу”](http://zakon2.rada.gov.ua/rada/show/329-19/print) | | |
| ***Пропозиція № 1 (О.Бакулін)  щодо врахування у тарифах на послуги розподілу природного газу  змінної та постійної складових*** | | |
| Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  …  6.  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 Регулятор про встановлення тарифів на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу, послуги установки LNG підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора. | Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  …  6.  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.  Тарифи на послуги розподілу природного газу повинен включати постійну та змінну складові. Змінна складова встановлюються в залежності від обсягу природного газу фізично доставленого споживачу.  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. | **Викласти у такій редакції:**  **“Методологія визначення тарифів на послуги розподілу природного газу має враховувати змінну складову - обсяги природного газу, фізично доставлені споживачу.”.**  **Окремі позиції:**  **За результатами наради 19.03.2018**  **Ніцович (DiXi Group)**  **Курмаз (ТОВ “АІМ”)**  **ГС "Асоціація газового ринку України"(Сенектутов)** |
| *Пропозиція № 2 (О.Бакулін) щодо можливості зміни постачальника для всіх або частини точок входу* | | |
| Стаття 14. Особливості реалізації права на зміну постачальника  1. Усім споживачам гарантується право вибору постачальника.  Забороняється стягувати плату або вимагати будь-яку іншу фінансову компенсацію у зв’язку із зміною постачальника (крім випадків, коли така плата або компенсація прямо передбачена договором постачання із споживачем, що не належить до категорії побутових споживачів).  Діючий постачальник не має права встановлювати умови для припинення договору постачання, які обмежують право споживача на зміну постачальника.  2. За умови виконання споживачем своїх зобов’язань за договором постачання:  1) зміна постачальника за ініціативою споживача має бути завершена в термін не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити постачальника, за умови дотримання правил зміни постачальника, у тому числі обов’язку щодо здійснення повного остаточного розрахунку з попереднім постачальником;  2) до припинення договору постачання діючий постачальник зобов’язаний забезпечувати постачання природного газу споживачу на умовах чинного договору.  Наявність спору між діючим постачальником і споживачем, який заявив про намір змінити постачальника, не є підставою для затримки у виконанні договору постачання з новим постачальником.  3. Регулятор здійснює регулярний моніторинг стану додержання положень цієї статті. | Стаття 14. Особливості реалізації права на зміну постачальника  1. Усім споживачам гарантується право вибору постачальника.  Забороняється стягувати плату або вимагати будь-яку іншу фінансову компенсацію у зв’язку із зміною постачальника (крім випадків, коли така плата або компенсація прямо передбачена договором постачання із споживачем, що не належить до категорії побутових споживачів).  Діючий постачальник не має права встановлювати умови для припинення договору постачання, які обмежують право споживача на зміну постачальника.  Споживач має право змінити постачальника для всіх або частини точок виходу, в яких споживач отримує природний газ. |  |
| ***Пропозиція № 3 (EBA) щодо можливості одночасно закуповувати природний газ у різних постачальників*** | | |
| Стаття 14. Особливості реалізації права на зміну постачальника   1. Усім споживачам гарантується право вибору постачальника.     … | Стаття 14. Особливості реалізації права на зміну постачальника  1. Усім споживачам гарантується право вибору постачальника.  Споживач має право замовляти та закуповувати природний газ у різних постачальників одночасно без обмеження їх кількості. | **За результатами наради 19.03.2018:**  **Висновок: Концептуально підтримуємо, однак потребує додаткового вивчення з позиції технічної можливості (алокації) та встановлення окремих порогових обмежень (“тільки для великих промислових споживачів” тощо). Потрібно повернутись до обговорення.** |
| ***Пропозиція № 4 (Укртрансгаз) щодо можливості мати декількох постачальників протягом дня на умовах алокаційної угоди*** | | |
|  | Пропонується до частини 1 статті 13 додати пункт 8 такого змісту:  Стаття 13. Права та обов’язки споживача  1. Споживач має право, зокрема, на:  8) укладення договорів постачання з більш ніж одним постачальником за наявності алокаційної угоди укладеної відповідно до вимог кодексу газотранспортної системи. | **Пропонується внести зміни до Закону України «Про ринок природного газу» з метою забезпечення можливості споживача мати одразу декількох постачальників за умови наявності алокаційної угоди.**  **Додаткові запитання для обговорення:**   1. **Чи є актуальними ці зміни після запровадження добового балансування?** 2. **Чи потрібно вводити визначення алокаційної угоди?**   **Окремі позиції:**  **Курмаз (ТОВ “АІМ”)**  **EBA** |
| ***Пропозиція № 5 (EBA)  щодо визначення тарифів на послуги послуги транспортування, розподілу, зберігання та послуги установки LNG у національній валюті та їх обов'язкового щорічного перегляду*** | | |
| РОЗДІЛ IV. ДОСТУП ДО ГАЗОВОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ  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. | РОЗДІЛ IV. ДОСТУП ДО ГАЗОВОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ  Стаття 19. Загальні правила доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG  <...>  8. Методологія визначення тарифів на послуги транспортування, розподілу, зберігання та послуги установки LNG, а також тарифи на послуги транспортування у всіх точках входу/виходу до/з ГТС України, всередині ГТС України, розподілу, зберігання та послуги установки LNG затверджуються Регулятором та бути обгрунтованими, недискримінаційними, встановлюватися у національній валюті України (гривня), а також щорічно переглядатися для врахування зміни норм, компонентів та коефіцієнтів, використаних для встановлення відповідного тарифу. | **За результатами наради 10.04.2018: Враховано** |
| ***Пропозиція № 6 (ПАТ «Укргазвидобування»)  щодо доступу до внутрішньопромислових газопроводів суміжного газовидобувного підприємства*** | | |
| Стаття відсутня | Стаття 56-1 Доступ до внутрішньопромислових газопроводів суміжного газовидобувного підприємства  1. Суб’єкти ринку природного газу, які не мають фізичного з’єднання з ГТС та/або ГРМ та для яких передача природного газу можлива виключно внутрішньопромисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, мають право на доступ (використання потужностей) суміжного газовидобувного підприємства та отримання послуг з переміщення газу внутрішньопромисловими газопроводами суміжних газовидобувних підприємств на договірній основі.  2. Переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами здійснюється на підставі договору переміщення, укладеного з газовидобувним підприємством, якому належать зазначені газопроводи, на прозорих, недискримінаційних умовах, з урахуванням зіставлення з показниками аналогічних категорій регульованих цін, встановлених Регулятором для інших суб'єктів ринку природного газу. | **Окремі позиції:**  **Обгрунтування УГВ**  **Додаткові коментарі** |
| ***Пропозиція № 7 (Укртрансгаз) щодо відсутності необхідності отримувати ліцензію в тому разі, якщо природний газ постачається для власних потреб, а також щодо можливості постачання газу на підставі договору купівлі-продажу природного газу (замість договору постачання природного газу) для власних потреб*** | | |
| 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;  37) споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини;  Стаття 13. Права та обов’язки споживача  1. Споживач має право, зокрема, на:  Положення відсутнє.  2. Споживач зобов’язаний, зокрема:  1) укласти договір про постачання природного газу; | 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, крім переміщення природного газу суб’єктом ринку природного газу самому собі з метою споживання для власних потреб, на підставі укладених з ними договорів;  37) споживач - фізична особа, фізична особа - підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу, або на підставі договору купівлі-продажу природного газу з метою використання для власних потреб, а не для перепродажу, або використання в якості сировини;  Стаття 13. Права та обов’язки споживача  1. Споживач має право, зокрема, на:  7) укладення договору(-ів) купівлі-продажу природного газу.  Пропонується пункт 1 частини 2 статті 13 виключити. Пункти 2-5 вважати пунктами 1-4. | **За результатами наради 10.04.2018:**  **Підтримано, однак потребує окремого обговорення з НКРЕКП (зокрема в частині сплати ліцензійних внесків).**  **Окремі позиції:**  **Обгрунтування УТГ**  **Курмаз (ТОВ “АІМ”)** |
| ***Пропозиція № 8 (Укртрансгаз) щодо запровадження обліку природного газу в енергетичних одиницях*** | | |
| 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 | **Обгрунтування УТГ:**  **частина 1**  **частина 2**  **ТОВ “АІМ”**  **НКРЕКП**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018**  **Підтримано, однак пропонується додатково врегулювати питання щодо визначення особи, відповідальної за перерахунок одиниць (не УТГ).**  **НКРЕКП** |
| [*Кримінальний кодекс України*](http://zakon.rada.gov.ua/go/2341-14) | | |
| ***Пропозиція № 9 (Укртрансгаз) 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, природного газу, нафти 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.» | **УТГ**  **НКРЕКП**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018:**  **Врахувати у відповідній редакції.** |
| [*Закон України «Про ринок природного газу»*](http://zakon.rada.gov.ua/go/329-19) | | |
| ***Пропозиція № 10 (НКРЕКП) щодо забезпечення постачання газу з власного ресурсу для уникненн зловживань з постачанням природного газу без ліцензії (потребує додаткового обговорення)*** | | |
| 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; | **Обгрунтування НКРЕКП** |
| 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. | **Обгрунтування НКРЕКП**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018:**  **НКРЕКП: повинні підготувати нову редакцію, яка передбачає, що постачання давальницької сировини/комерційне представництво (інші форми, передбачені Цивільним кодексом) є постачанням природного газу в розумінні Закону України “Про ринок природного газу”.** |
|  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Пропозиція № 11 (НКРЕКП) щодо запровадження послуги з 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. | **Позиція НКРЕКП**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018:**  **Підтримати за основу. Пропонуємо всім учасникам надати свої пропозиції до зазначеної редакції статті.** |
| 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; |  |
| 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 № 12 (НКРЕКП) щодо компенсації споживачам за недотримання стандартів із розподілу та 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 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, транспортування та постачання природного газу, у тому числі порядку та розміру компенсації за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості надання послуг, щодо максимального строку здійснення робіт з приєднання або ремонту, відновлення постачання природного газу. | **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.**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018:**  **Підтримати у  відповідній редакції.** |
| ***Пропозиція № 13 (НКРЕКП) щодо розрахунків за послуги з розподілу - спецрахунки*** | | |
| 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.**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018:**  **Підтримуємо.** |
| ***Пропозиція № 14 (НКРЕКП) щодо визначення на рівні закону основних принципів балансування*** | | |
| 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. Вимогита 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. | **Роман Ніцович (DiXi Group): доцільно деталізувати, включивши згадку ІТ-систем для добового балансування; пункти з відсилочними нормами до кодексу ГТС можна звести до одного речення.**  **Нафтогаз і УТГ: недоцільно впроваджувати фрагментарні зміни.**  **Рішення за результатами наради 23.04.2018:**  **Підтримуємо, однак потребує доопрацювання.** |
|  | | |
| ***Пропозиція № 15 (Асоціації виробників та постачальників газового обладнання (АВПГО) щодо застосування інтелектуальних вузлів обліку природного газу*** | | |
| Стаття 3. Принципи функціонування ринку природного газу  1. Ринок природного газу функціонує на засадах вільної добросовісної конкуренції, крім діяльності суб’єктів природних монополій, та за принципами:  1) забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу, у тому числі забезпечення першочергового інтересу безпеки постачання природного газу, зокрема шляхом диверсифікації джерел надходження природного газу; | Стаття 3. Принципи функціонування ринку природного газу.  1. Ринок природного газу функціонує на засадах вільної добросовісної конкуренції, крім діяльності суб’єктів природних монополій, та за принципами:  1) забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу, у тому числі забезпечення першочергового інтересу безпеки постачання природного газу, зокрема шляхом диверсифікації джерел надходження природного газу, забезпечення природним газом кінцевих споживачів через вузли обліку газу (в тому числі інтелектуальні), що належать операторам газотранспортної та газорозподільної систем; | **АВПГО**  **НКРЕКП**  **Пропозиції за результатами наради 19.06.2018:**  **Врахувати у такій редакції  “забезпечення природним газом кінцевих споживачів через вузли обліку газу (в тому числі інтелектуальні)”** |
| ***Пропозиція № 16 народного депутата А.В. Бабак щодо заохочення використання систем інтелектуального вимірювання*** | | |
| Стаття 18. Приладовий облік природного газу  …  4. Держава заохочує впровадження новітніх систем, у тому числі апаратних засобів, обліку природного газу, зокрема тих, що забезпечують можливість споживача активно управляти власним споживанням.  Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, у межах своїх повноважень координує здійснення комплексного аналізу довгострокових економічних переваг та витрат на впровадження таких заходів та їх оптимального переліку. На підставі результатів такого аналізу центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, затверджує план впровадження обраного комплексу заходів. | Стаття 18. Приладовий облік природного газу  …  4. Держава заохочує впровадження новітніх систем, у тому числі інтелектуальних засобів, обліку природного газу, зокрема тих, що забезпечують можливість споживача активно управляти власним споживанням.  Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, у межах своїх повноважень координує здійснення комплексного аналізу довгострокових економічних переваг та витрат на впровадження таких заходів та їх оптимального переліку. На підставі результатів такого аналізу центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, затверджує план впровадження обраного комплексу заходів, а також визначає формат для даних про споживання природного газу та процедуру отримання доступу до них з боку постачальників та споживачів. | **Пропозиції за результатами наради 19.06.2018:**  **Підтримати.**    **Нова уточнена редакція від А.Бабак** |
| ***до Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»*** | | |
| Стаття 1. Визначення термінів.  1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:  …  3) лічильник газу - засіб вимірювальної техніки, який використовується для вимірювання, запам'ятовування та відображення об'єму газу, що проходить через нього;                  4) споживачі природного газу - фізичні особи (населення), фізичні особи - підприємці та юридичні особи, які відповідно до договору користуються послугами з газопостачання та використовують природний газ для приготування їжі, опалення, підігріву води, а також як паливо або сировину. | Стаття 1. Визначення термінів.  1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:  ...  3) лічильник газу - засіб вимірювальної техніки, який використовується для вимірювання, запам'ятовування та відображення об'єму газу, що проходить через нього;  4) інтелектуальний вузол обліку природного газу – це лічильник газу (або лічильник газу з допоміжним пристроєм), який може надсилати та отримувати інформацію про споживання газу за допомогою зовнішньої електронної мережі зв’язку.  5) споживачі природного газу - фізичні особи (населення), фізичні особи - підприємці та юридичні особи, які відповідно до договору користуються послугами з газопостачання та використовують природний газ для приготування їжі, опалення, підігріву води, а також як паливо або сировину. | **Забезпечення оперативного відслідковування споживання газу та аналіз споживання з метою його ефективного використання відповідно до вимог Директиви 2009/73/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку природного газу (глава 5 ст.24 п.4) та Директиви 2012/27EU про енергоефективність (глава 1 ст.2 п.28).**  **Нова уточнена редакція від А.Бабак.** |
| ***Пропозиція № 17 народного депутата України А.В. Бабак щодо надання НКРЕКП повноважень із встановлення граничних рівнів  вартості робіт та порядку здійснення технічного обслуговування для операторів ГРС*** | | |
| ***до Закону України «Про ринок природного газу»*** | | |
| Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать: … 3) затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, методологій [визначення тарифів на послуги розподілу](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/z1434-16/paran12#n12), [зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/z1035-16/paran12#n12) відповідно до [статті 48](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/329-19/print#n703) цього Закону, на послуги установки LNG та встановлення тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG;    Відсутній        4) встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем згідно із затвердженою Регулятором [методологією](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/z0396-16/paran14#n14);  5) затвердження правил для постачальника "останньої надії" як частини правил постачання природного газу, у тому числі правил для визначення ціни природного газу, що постачається таким постачальником, відповідно до [статті 15](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/329-19/print#n347) цього Закону;  … | Стаття 4. Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу  3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:  …  3) затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, методологій [визначення тарифів на послуги розподілу](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/z1434-16/paran12#n12), [зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/z1035-16/paran12#n12) відповідно до [статті 48](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/329-19/print#n703) цього Закону, на послуги установки LNG та встановлення тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG;  4) встановлення для операторів газорозподільних систем граничних рівнів вартості робіт з технічного обслуговування та поточного ремонту внутрішньобудинкових систем газопостачання в житлових будинках згідно із затвердженою Регулятором методологією;  5) встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем згідно із затвердженою Регулятором [методологією](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/z0396-16/paran14#n14);  6) затвердження правил для постачальника "останньої надії" як частини правил постачання природного газу, у тому числі правил для визначення ціни природного газу, що постачається таким постачальником, відповідно до [статті 15](http://zakon3.rada.gov.ua/rada/show/329-19/print#n347) цього Закону;  … | **НКРЕКП надається повноваження щодо встановлення операторам ГРС граничних рівнів вартості робіт з технічного обслуговування та поточного ремонту внутрішньобудинкових систем газопостачання в житлових будинках. Пропозиція подається з метою узгодження із Законом України Про житлово-комунальні послуги, яким передбачено, що оператор ГРС здійснює технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання в житлових будинках.**  **НКРЕКП**  **Пропозиції за результатами наради 19.06.2018:**  **Прийняти в частині пункту 4 у формулюванні НКРЕКП та Сніжани.** |
| ***до Закону України «Про Національну комісію,  що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»*** | | |
| Стаття 17. Функції та повноваження Регулятора  1. Для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор: 1) приймає обов’язкові до виконання рішення з питань, що належать до його компетенції; 2) вносить пропозиції до органів державної влади щодо вдосконалення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг; 3) розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема: ….. правила користування (постачання) товарами та послугами на роздрібних ринках; форми звітності суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та порядок їх подання; відсутній  … | Стаття 17. Функції та повноваження Регулятора  1. Для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор:  1) приймає обов’язкові до виконання рішення з питань, що належать до його компетенції;  2) вносить пропозиції до органів державної влади щодо вдосконалення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг;  3) розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема:  …..  правила користування (постачання) товарами та послугами на роздрібних ринках;  форми звітності суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та порядок їх подання;   методологію розрахунку для ліцензіатів граничних рівнів вартості робіт з технічного обслуговування та поточного ремонту внутрішньобудинкових систем газопостачання в житлових будинках;  … | **Пропозиції за результатами наради 19.06.2018:**  **Прийняти у формулюванні НКРЕКП та А.Бабак.** |

***ІНШІ ПРОПОЗИЦІЇ,   
які не обговорювались під час засідань робочої групи:***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **до З*акону України  «Про ринок природного газу»*** | | |
| ***Пропозиція ГО «Рада з стандартизації та метрології нафтогазового комплексу»  щодо уточнення терміну “природний газ”*** | | |
| Стаття 1. Визначення термінів.  31) природний газ, нафтовий (попутний) газ, газ (метан) вугільних родовищ та газ сланцевих товщ, газ колекторів щільних порід, газ центрально-басейнового типу (далі - природний газ) - суміш вуглеводнів та невуглеводневих компонентів, що перебуває у газоподібному стані за стандартних умов (тиск - 760 міліметрів ртутного стовпа і температура - 20 градусів за Цельсієм) і є товарною продукцією; | Стаття 1. Визначення термінів.  31) природний газ, нафтовий (попутний) газ, газ (метан) вугільних родовищ та газ сланцевих товщ, газ колекторів щільних порід, газ центрально-басейнового типу (далі - природний газ) - підготовлена суміш вуглеводнів та невуглеводневих компонентів, що перебуває у газоподібному стані  і є товарною продукцією;  Або:  Стаття 1. Визначення термінів.  31) природний газ - газоподібне паливо, добуте з підземних джерел, що складається із складної суміші вуглеводнів, переважно метану, але також містить етан, пропан та вищі вуглеводні, хоча в значно менших кількостях.  Примітка 1. Природний газ також містить деякі негорючі гази, наприклад азот і діоксид вуглецю, та незначні кількості залишкових компонентів.  Примітка 2. Природний газ залишається у газоподібному стані за температури та тиску, за яких його зазвичай  використовують. Газ виробляють у процесі оброблення неочищеного газу або із cкрапленого природного газу і, за потреби, змішуванням, що дає змогу одержати газ, придатний для безпосереднього використання. Підготовлений природний газ магістральними трубопроводами може далі передаватися в місцеву газорозподільну мережу в межах країни або через національні кордони; | **Громадська організація «Рада з стандартизації та метрології нафтогазового комплексу».**  **1. В Директиві Європейського парламенту та Ради 2009/73/ЄС від 13 липня 2009 року про спільні правила внутрішнього ринку природного газу та про скасування Директиви 2003/55/ЄС такого визначення немає.**  **2. Природний газ, що транспортується оператором ГТС магістральними газопроводами, та передається споживачам  оператором ГРМ через газорозподільні мережі ніколи не відповідає параметрам, що вказані в законі - тиск - 760 міліметрів ртутного стовпа і температура - 20 градусів за Цельсієм. З цього слідує, що він не є товарною продукцією.**  **3. Відповідно до ДСТУ ISO 13686:2015, що є чинним в Україні дано чітке визначення природного газу, а саме:   3.1 природний газ (natural gas):**  **газоподібне паливо, добуте з підземних джерел, що складається із складної суміші вуглеводнів, переважно метану, але також містить етан, пропан та вищі вуглеводні, хоча в значно менших кількостях.**  **Примітка 1. Природний газ також містить деякі негорючі гази, наприклад азот і діоксид вуглецю, та незначні кількості залишкових компонентів.**  **Примітка 2. Природний газ залишається у газоподібному стані за температури та тиску, за яких його зазвичай  використовують. Газ виробляють у процесі оброблення неочищеного газу або із cкрапленого природного газу і, за потреби, змішуванням, що дає змогу одержати газ, придатний для безпосереднього використання. Підготовлений природний газ магістральними трубопроводами може далі передаватися в місцеву газорозподільну мережу в межах країни або через національні кордони. Це є предметом контрактних вимог між покупцем та продавцем, і, у деяких випадках, національних або державних вимог щодо якості (див. розділ A.1).** |