

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП № 184
«Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»,
що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V)</p> <p>ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел</p> <p>IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання</p> <p>1.2. Передбачити місце відбору проб природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел згідно з ДСТУ ISO 10715:2022 «Природний газ. Відбирання проб» з можливістю підключення до нього контрольного лабораторного вологоміра (гігрометра), обладнання для визначення механічних домішок та сірковмісних сполук у природному газі/біометані/інших видах газу з альтернативних джерел. Місце відбору проб має бути облаштоване на межі земельної ділянки Замовника з можливістю доступу до неї Оператора ГРМ для контрольного визначення фізико-хімічних показників природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел та якість його одоризації. Запроектоване обладнання повинно мати документ, що підтверджує його відповідність вимогам ДСТУ ISO 10715:2022</p>	<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V)</p> <p>ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел</p> <p>IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання</p> <p>1.2. Передбачити місце відбору проб природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел згідно з ДСТУ ISO 10715:2022 «Природний газ. Відбирання проб» з можливістю підключення до нього контрольного лабораторного вологоміра (гігрометра), обладнання для визначення механічних домішок та сірковмісних сполук у природному газі/біометані/інших видах газу з альтернативних джерел. Місце відбору проб має бути облаштоване до системи одоризації природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел з можливістю доступу до неї Оператора ГРМ для контрольного визначення фізико-хімічних показників природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел. Запроектоване обладнання повинно мати документ, що підтверджує його відповідність вимогам ДСТУ ISO 10715:2022</p>	<p>Обумовлено практичним досвідом визначення фізико-хімічних показників природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел та специфікою роботи лабораторних газових хроматографів</p>

[illegible]

<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V)</p> <p>ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел</p> <p>IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання</p> <p>1.3. Передбачити одоризацію природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел, який передається до газорозподільної системи, що забезпечується Замовником відповідно до діючих нормативних документів. Одоризаційна установка повинна забезпечувати автоматичну подачу одоранту (норма одорювання $5 \dots 25 \text{ г/1000 нм}^3$ у залежності від типу одоруючої речовини та якості газу). Мінімальна інтенсивність запаху одорованого біометану за шкалою від 0 до 5 балів повинна бути не меншою за 3 бали відповідно до вимог ДСТУ ГОСТ 22387.5:2017 «Газ для комунально-побутового споживання. Методи визначення інтенсивності запаху».</p>	<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V)</p> <p>ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел</p> <p>IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання</p> <p>1.3. Передбачити одоризацію природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел, який передається до газорозподільної системи, що забезпечується Замовником відповідно до діючих нормативних документів. Одоризаційна установка повинна забезпечувати автоматичну подачу одоранту (норма одорювання $5 \dots 25 \text{ г/1000 нм}^3$ у залежності від типу одоруючої речовини та якості газу). Мінімальна інтенсивність запаху одорованого природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел за шкалою від 0 до 5 балів повинна бути не меншою за 3 бали відповідно до вимог ДСТУ ГОСТ 22387.5:2017 «Газ для комунально-побутового споживання. Методи визначення інтенсивності запаху». Для перевірки інтенсивності запаху природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел (одоризації) має бути облаштоване місце після системи одоризації, з можливістю доступу до неї Оператора ГРМ для контрольного визначення інтенсивності запаху (рівня одоризації).</p>	<p>Обумовлено необхідністю визначення мінімальної інтенсивності запаху одорованого природного газу/біометану/інших видів газу з альтернативних джерел відповідно до вимог ДСТУ ГОСТ 22387.5:2017 «Газ для комунально-побутового споживання. Методи визначення інтенсивності запаху»</p>
--	---	---

<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V) ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу 11. ЗВТ у складі ВОГ (коректори/обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних. Засоби вимірювальної техніки мають відповідати Технічному регламенту засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163.</p>	<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V) ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу 11. ЗВТ у складі ВОГ (коректори/обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних. Засоби вимірювальної техніки мають відповідати Технічному регламенту засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163, Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94.</p>	<p>У складі ВОГ наявні ЗВТ, які мають відповідати Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94</p>
<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V) ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу 13. Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем, постанови Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163 «Про затвердження Технічного регламенту засобів вимірювальної техніки». Приймання в експлуатацію комерційного вузла обліку газу здійснюється Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання.</p>	<p>Додаток 18 до Кодексу газорозподільних систем (пункт 2 глави 1 розділу V) ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану та/або інших видів газу з альтернативних джерел V. Вимоги до комерційного вузла (вузлів) обліку природного газу 13. Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем, постанови Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163 «Про затвердження Технічного регламенту засобів вимірювальної техніки» та постанови Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94 «Про затвердження Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки». Приймання в експлуатацію комерційного вузла обліку газу здійснюється Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання.</p>	<p>У складі ВОГ наявні ЗВТ, які мають відповідати Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженому постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року № 94</p>

«10» 10 2024 року *М.С.Рибак* (Мінін Р.В.)



Біоенергетична асоціація України

Вих. № 654 від «14» жовтня 2024 року

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19,

Шановні колеги!

Громадська спілка «Біоенергетична асоціація України» (БАУ), що об'єднує провідні компанії, що працюють на ринку біоенергетики України, висловлює Вам повагу та звертається щодо наступного.

У відповідь на оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»¹ та з метою врахування зауважень та пропозицій, БАУ зазначає наступне.

В загальному, БАУ підтримує внесення змін до Кодексу газорозподільних систем щодо доповнення Кодексу технічними умовами приєднання до газорозподільної системи об'єктів (установок) виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел. Разом з тим, БАУ надсилає свої пропозиції до зазначеного проєкту акту.

Просимо розглянути та врахувати пропозиції Біоенергетичної асоціації України при доопрацюванні зазначеного проєкту акту.

Додаток. Пропозиції та зауваження Біоенергетичної асоціації України за встановленою формою.

**З повагою,
Голова правління
ГС «Біоенергетична асоціація України»**



Гелетуха Г. Г.

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmin-do-kodeksu-gazorozpodilnih-sistem>

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 18 І. Характеристика об'єкта (установки) виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел (...)	Додаток 18 І. Характеристика об'єкта (установки) виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел (...)	
4. Проектна потужність об'єкта (установки): ---	4. Проектна потужність об'єкта (установки): --- куб.м./год	Вважаємо за доцільне вказати одиниці вимірювання потужності об'єкта (установки), наприклад, у куб.м./год.
IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання	IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання	
3. При проектуванні передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт газопоспоживання з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та за поза межами зон з обмеженим доступом на відстані не менше 0.2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогами пункту 7.72 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та пункту 5 глави 2 розділу X Кодексу газорозподільних систем.	3. При проектуванні передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт газопоспоживання з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та за поза межами зон з обмеженим доступом на відстані не менше 0.2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогами пункту 7.72 ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та пункту 5 глави 2 розділу X Кодексу газорозподільних систем.	Просимо уточнити, чи дійсно в цьому пункті об'єкт газоспоживання. Якщо мова про біометановий завод чи біогазову станцію, де буде стояти модуль очистки, то це буде об'єкт виробництва газу.