



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30, тел. (044) 206-38-44, факс (044) 531-36-92
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: http://mpe.kmu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37471933

На № _____ від _____

**Державна регуляторна служба
України**

Про погодження проекту постанови

На виконання пункту 46 Плану розроблення технічних регламентів на 2019 рік, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 05.03.2019 № 347 та статей 18 і 12 Закону України «Про ринок природного газу» Міністерство енергетики та вугільної промисловості України направляє на погодження проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу» та у межах компетенції просить **погодити протягом п'яти робочих днів.**

Додатки:

1. Проект постанови на 42 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 10 арк.
3. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
4. Копія наказу Міненерговугілля на 5 арк.

Міністр

І. НАСАЛИК

228002

Коростельов 594-66-34

УВ Міністерство енергетики та
вугільної промисловості
України
01/30-4297 від 06.05.2019

арк.59



0.31

Державна регуляторна служба України
№ 4291/0/19-19 від 08.05.2019





КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВИ

від _____ 2019 р. № _____

Київ

**Про затвердження Технічного регламенту
природного газу**

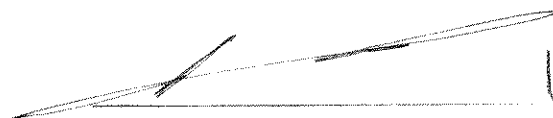
Відповідно до статті 5 Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Технічний регламент природного газу, що додається.
2. Міністерству енергетики та вугільної промисловості забезпечити впровадження Технічного регламенту, затвердженого цією постановою.
3. Оцінка відповідності природного газу Технічного регламенту, затвердженою цією постановою, здійснюється через один рік з дня набрання чинності цієї постанови.
4. Внести до переліку видів продукції, щодо яких органи державного ринкового нагляду здійснюють державний ринковий нагляд, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р. № 1069 (Офіційний вісник України, 2017 р., № 50, ст. 1550), зміну, що додається.
5. Ця постанова набирає чинності через шість місяців з дня її опублікування.

Прем'єр-міністр України

В. ГРОЙСМАН


19.04.2019
О. Гермйор

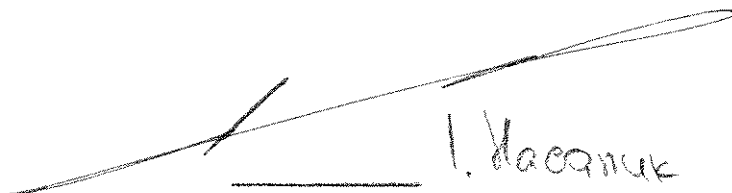

1. На селіс

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від _____ 2019 р. № _____

ЗМІНА,
що вноситься до переліку видів продукції, щодо яких органи державного
ринкового нагляду здійснюють державний ринковий нагляд

Доповнити перелік пунктом 45 такого змісту:

«45. Газ природний та його замінники»	постанова Кабінету Міністрів України від _____ 20__ р. № _____ «Про затвердження Технічного регламенту природного газу»	Держпродспоживслужба
---------------------------------------	---	----------------------


_____ І. Масяник

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від _____ 2019 р. № _____

ТЕХНІЧНИЙ РЕГЛАМЕНТ
природного газу

Загальна частина

1. Цей Технічний регламент встановлює вимоги до природного газу та його замінників, які вводять в обіг на ринку України та реалізують на території України. Цей Технічний регламент розроблено з урахуванням положень європейських і міжнародних стандартів та кращих світових практик.

2. Дія цього Технічного регламенту не поширюється на синтетичні гази.

3. Цей Технічний регламент встановлює вимоги до природного газу та його замінників з метою захисту життя та здоров'я людини, національної безпеки, охорони навколишнього середовища, природних ресурсів та запобігання підприємницькій практиці, що вводить споживача в оману, а також забезпечення енергетичної ефективності та заощадження енергетичних ресурсів.

4. Суб'єкти ринку природного газу можуть змінювати фізико-хімічні показники природного газу, зокрема при переміщенні його трубопроводами у загальному потоці методом змішування або заміщення, але у будь-якому випадку повинна бути забезпечена відповідність природного газу вимогам цього Технічного регламенту.

5. У цьому Технічному регламенті терміни вживаються у такому значенні:

1) **безпечний природний газ** – природний газ, який за звичайних або передбачуваних умов використання не становить жодного ризику чи становить мінімальні ризики, зумовлені використанням такого природного газу, які вважаються прийнятними і не створюють загрози суспільним інтересам, з урахуванням характеристик природного газу, у тому числі його складу, та вимог безпечного використання;

2) **виробник** – будь-яка фізична чи юридична особа (резидент чи нерезидент України), яка видобуває або виробляє природний газ, його замінники та стиснений природний газ, або доручає його виробництво і вводить його в обіг під своїм іменем;

3) **вища теплота згоряння** – кількість теплоти, що вивільняється під час повного згоряння в повітрі заданої кількості газу, за виконання таких умов: реакція триває за сталого тиску, а всі продукти згоряння повертаються до тієї самої встановленої температури, за якої реагенти перебували спочатку, залишаючись при цьому в газовому стані, за винятком води, утвореної під час згоряння, яка конденсується у рідинний стан за тієї самої встановленої температури;

4) **відносна густина** – відношення маси газу, що міститься в будь-якому об'ємі, до маси сухого повітря стандартного складу, який займав би такий самий об'єм, визначений за однакових умов;

5) **густина** – маса одиниці об'єму газу, визначеного за заданих умов тиску і температури;

6) **забезпечення безпечності природного газу** – комплекс заходів, що вживаються виробниками, суб'єктами ринку природного газу, органами державного ринкового нагляду з метою забезпечення відповідності природного газу, який введено в обіг на ринку України, загальним вимогам щодо безпечності природного газу;

7) **замінник природного газу** – газ невикопного походження, взаємозамінний завдяки своїм властивостям із природним газом;

8) **зріджений природний газ (ЗПГ, LNG)** – природний газ, зріджений після очищення для зберігання чи транспортування;

9) **імпортер** – будь-яка фізична чи юридична особа – резидент України, яка вводить в обіг на ринку України природний газ походженням з іншої країни;

10) **інтенсивність запаху** – сила сприймання запаху;

11) **ланцюг постачання природного газу** – послідовність суб'єктів господарювання, які забезпечують постачання природного газу від виробника до споживача (користувача);

12) **маршрут переміщення** – маршрут, який відображає переміщення газу від джерела (джерел) його надходження до споживачів цього газу;

13) **масова концентрація** – відношення маси кожного компонента до об'єму газової суміші за встановлених умов тиску й температури;

14) **масова частка** – відношення маси компонента А до суми мас усіх компонентів газової суміші;

15) **меркаптанова (тіолова) сірка** – кількість сірки, зв'язаної у формі тіолу (меркаптану), у природному газі;

16) **метанове число** – показник, що відображає детонаційні характеристики газового палива;

17) **молярна концентрація** - відношення кількості речовини кожного компонента до об'єму газової суміші за встановлених умов тиску й температури;

18) **надання на ринку** – будь-які операції, що здійснюються згідно з договорами купівлі-продажу, міни, поставки та іншими цивільно-правовими договорами, які передбачають передачу права власності на природний газ за компенсацію незалежно від строків її надання, а також безоплатне постачання;

19) **нормальні умови** – умови тиску, температури й вологості (ступінь насиченості), які дорівнюють: 101,325 кПа та 273,15 К (0°C) для сухого газу;

20) **одорування**— додавання одоранту до природного газу для того, щоб виявляти витікання газу в дуже низьких концентраціях за запахом (до того, як він утворить небезпечну концентрацію у повітрі);

21) **орган з оцінки відповідності** – підприємство, установа, організація чи їх структурний підрозділ, що провадять діяльність з оцінки відповідності природного газу, включаючи випробування, сертифікацію та інспектування;

22) **оцінка відповідності** – процес доведення того, що суттєві вимоги цього Технічного регламенту, які стосуються природного газу, були виконані;

23) **партія продукції** – будь-який обсяг природного газу, який вводять в обіг або надають на ринку відповідно до договору та який супроводжується однією декларацією відповідності;

24) **паспорт фізико-хімічних показників природного газу (паспорт якості)** - документ, що містить результати вимірювань фізико-хімічних показників природного газу;

25) **показники якості газу** – фізичні та фізико-хімічні показники газу, які визначають його технологічну та споживчу придатність;

26) **природний газ** – складна газова суміш вуглеводнів, переважно метан, яка також містить етан, пропан і вищі вуглеводні в значно меншій кількості, а також деякі негорючі гази, наприклад, азот і діоксид вуглецю, вимоги до якого встановлюються цим Технічним регламентом, і є товарною продукцією;

27) **продукція** – природний газ, який є результатом процесу видобування з надр або переробки сировини, підготовлений до транспортування, зберігання та/або для використання в якості палива в побуті, в промисловості, або на транспорті, зокрема в двигунах внутрішнього згоряння, а також як сировина для переробки, яка є об'єктом регулювання цього Технічного;

28) **розповсюджувач** – будь-яка інша, ніж виробник або імпортер, фізична чи юридична особа в ланцюгу постачання природного газу;

29) **синтетичний газ** – очищений газ, який містить компоненти, нетипові для природного газу;

30) **сірководень, H_2S** – безбарвний токсичний газ із неприємним специфічним запахом;

31) **споживач (користувач)** – фізична особа, фізична особа-підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договору постачання природного газу з метою використання для власних потреб або в якості сировини, а не для перепродажу;

32) **стандартні умови** – стандартні умови температури, тиску та вологості (стан насичення), що використовують для вимірювань та обчислень властивостей природного газу. За стандартних умов для визначення обсягу газу: абсолютний тиск – 101,325 кПа, температура – 293,15 К; для визначення вищої теплоти згоряння: абсолютний тиск – 101,325 кПа, температура згоряння – 298,15 К, температура вимірювання – 293,15 К;

33) **стиснений природний газ (СПГ)** – природний газ, який для зберігання та транспортування стискають після очищення зазвичай до 20 МПа та переважно використовують як автомобільне паливо;

34) **суб'єкти господарювання** – виробник, імпортер, уповноважений представник, розповсюджувач;

35) **сухий природний газ** – природний газ, у якому мольна частка води, що перебуває в паровій фазі, не перевищує 0,005%

36) **технічна специфікація** – документ, що встановлює технічні вимоги, яким повинен відповідати природний газ;

37) **точка контролювання відповідності** – місце взяття проби природного газу з метою оцінки відповідності та/або контролю якості природного газу;

38) **точка роси за водою** – температура за заданого тиску, за якої водяна пара починає конденсуватися;

39) **точка роси за вуглеводнями** – температура за заданого тиску, за якої пари вуглеводнів починають конденсуватися;

40) **уповноважений представник** – будь-яка фізична чи юридична особа – резидент України, яка одержала від виробника письмове доручення діяти від

його імені стосовно введення в обіг та надання на ринку України природного газу;

41) **число Воббе вище** – вища об'ємна теплота згоряння за встановлених умов, поділена на корінь квадратний відносної густини за тих самих встановлених умов вимірювання об'єму;

42) **якість газу** – загальна характеристика природного газу, яку визначають склад і фізичні властивості газу.

Інші терміни вживаються у значенні, наведених у Законах України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності», «Про ринок природного газу», «Про загальну безпечність нехарчової продукції», «Про державний ринковий нагляд і контроль нехарчової продукції».

Суттєві вимоги щодо якості природного газу

6. Природний газ, який вводять в обіг і надають на ринку та реалізують на території України, повинен відповідати суттєвим вимогам щодо якості природного газу, встановленим у додатку 1.

Вимоги щодо безпечності природного газу

7. Суб'єкти господарювання під час введення в обіг і надання на ринку та реалізації на території України природного газу повинні виконувати вимоги щодо безпечності природного газу, наведені у додатку 2.

Надання на ринку

8. Природний газ може бути наданий на ринку за умови його відповідності вимогам цього Технічного регламенту.

Обов'язки суб'єктів господарювання

Обов'язки виробників

9. Виробники під час введення в обіг та/або надання на ринку України природного газу повинні гарантувати, що природний газ відповідає суттєвим вимогам щодо якості природного газу, установленим у додатку 1, вимогам

щодо безпечності природного газу, установленим у додатку 2, та особливим вимогам до природного газу, який подають і транспортують газотранспортною та газорозподільною системами, установленим у додатках 3 – 5.

10. Виробники повинні скласти технічну документацію на партію природного газу та проводити оцінку відповідності або забезпечити її проведення щодо суттєвих вимог та забезпечити виконання особливих вимог відповідно до одного з модулів A2, D1 або E1.

11. Виробники зобов'язані забезпечити введений в обіг природний газ копією декларації про відповідність, що складається за формою згідно з додатком 7. Технічна документація та декларація зберігаються протягом 3 років.

12. Виробники забезпечують дотримання технологічних процедур підготовки природного газу протягом усього часу надання продукції на ринку.

13. У разі зміни технології підготовки природного газу, виробник повинен здійснити нову оцінку відповідності, якщо застосовано процедуру оцінки відповідності за модулем D1 або E1.

14. Зважаючи на ризики, пов'язані із можливими відхиленнями від технологічного процесу підготовки природного газу, виробники повинні здійснювати постійний контроль якості природного газу на відповідність додатку 1 та, у разі необхідності, додатків 3 – 5 протягом усього надання партії природного газу на ринку. Результати контролю якості супроводжуються паспортом показників якості природного газу, вимоги до якого наведено у додатку 9.

15. Виробники, які вважають, або мають підстави вважати, що природний газ, введений в обіг, може не відповідати вимогам цього Технічного регламенту, повинні негайно вжити коригувальні заходи.

16. Виробники зобов'язані вести облік скарг щодо якості природного газу та вжитих ними коригувальних заходів.

17. Виробники зобов'язані на вмотивований запит органу державного ринкового нагляду подавати такому органу інформацію та документацію (в

паперовій чи електронній формі), необхідні для доведення відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту. На вимогу органу державного ринкового нагляду виробники повинні співпрацювати з ним стосовно здійснення будь-якого заходу, спрямованого на усунення ризиків, що становлять введений ними в обіг природний газ.

Обов'язки уповноважених представників

18. Виробник може на підставі письмового доручення визначити уповноваженого представника. Обов'язки, зазначені у пункті 10 цього Технічного регламенту і обов'язки щодо складення технічної документації, визначені у пункті 11 цього Технічного регламенту, не повинні включатися до доручення одержаного уповноваженим представником.

19. Уповноважений представник повинен виконувати завдання, зазначені у дорученні, одержаному від виробника, яке дає йому щонайменше:

- 1) зберігання протягом 3 років декларації про відповідність і технічної документації для надання їх на запит органів державного ринкового нагляду;
- 2) надання на обґрунтований запит органу державного ринкового нагляду всю інформацію та документацію, необхідну для демонстрування відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту;
- 3) забезпечення на вимогу органів державного ринкового нагляду співпраці з ним стосовно будь-яких заходів, які вживаються для усунення ризиків, що становить природний газ, на який поширюється доручення, одержане уповноваженим представником.

Обов'язки імпортерів

20. Імпортери повинні вводити в обіг та надавати на ринку природний газ, який відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

21. Перед введенням природного газу в обіг та/або надання на ринку імпортери повинні провести процедуру оцінки відповідності природного газу цьому Технічному регламенту за процедурою оцінки відповідності за модулем оцінки відповідності для імпортера згідно додатку 6.

22. Якщо імпортер вважає або має підстави вважати, що природний газ не відповідає суттєвим вимогам щодо якості природного газу викладеним у додатку 1, він не повинен вводити такий природний газ в обіг або надавати на ринку до приведення його у відповідність з установленними вимогами. Якщо природний газ становить ризик, імпортер повинен негайно повідомити про це виробнику та органам державного ринкового нагляду.

23. Протягом періоду надання природного газу на ринку імпортери повинні забезпечити контроль якості природного газу відповідно до додатку 8.

24. Імпортери повинні забезпечити супроводження природного газу інформацією про його якість і безпечність та копією декларації про відповідність та/або паспортом якості.

25. Імпортери забезпечують, щоб умови зберігання чи транспортування природного газу (доки вони перебувають під їх відповідальністю) не ставили під загрозу його відповідність суттєвим вимогам, встановленим у додатку 1.

26. Зважаючи на ризики, які становить природний газ, імпортери з метою захисту життя та здоров'я споживачів (користувачів) проводять вибіркові випробування природного газу, який надають на ринку, або забезпечують їх проведення, розглядають звернення споживачів (користувачів), ведуть облік звернень щодо невідповідності природного газу встановленим вимогам, а також інформують розповсюджувачів та інших суб'єктів ринку природного газу про будь-які дії щодо забезпечення якості природного газу.

27. Якщо імпортери вважають або мають підстави вважати, що природний газ, які ввели в обіг, не відповідає вимогам цього Технічного регламенту, вони негайно вживають коригувальні заходи, необхідні для приведення такого природного газу у відповідність із встановленими вимогами. Якщо природний газ становить ризик, імпортери негайно повідомляють про це відповідному органу державного ринкового нагляду та подають йому детальні відомості, зокрема про невідповідність вимогам цього Технічного регламенту та вжиті коригувальні заходи.

28. Імпорттери протягом 3 років після введення природного газу в обіг зберігають копію декларації про відповідність для надання її на запити органів державного ринкового нагляду та забезпечують можливість надання цим органам за їх запитом доступ до технічної інформації.

29. На обґрунтований запит органу державного ринкового нагляду імпортери надають всю інформацію та документацію, необхідну для демонстрування відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту. На вимогу зазначеного органу державного ринкового нагляду імпортери співпрацюють з ним стосовно будь-яких дій, які вживаються для усунення ризиків, що становить введений ними в обіг природний газ.

Обов'язки розповсюджувачів

30. Розповсюджувачі під час надання природного газу на ринку повинні діяти відповідно до вимог цього Технічного регламенту.

31. Перед наданням природного газу на ринку, розповсюджувачі повинні перевірити копію декларації про відповідність та необхідні супровідні документи.

32. У разі, якщо розповсюджувач вважає або має підстави вважати, що природний газ не відповідає суттєвим вимогам щодо якості природного газу, установленим у додатку 1, він повинен здійснити коригувальні дії для приведення природного газу у відповідність із установленими вимогами.

33. Розповсюджувачі повинні забезпечити такі умови зберігання, переміщення чи розподілу природного газу під час його перебування під їх відповідальністю, що не ставлять під загрозу його відповідність суттєвим вимогам, установленим цим Технічним регламентом.

34. Розповсюджувачі, які вважають або мають підстави вважати, що природний газ, введений ними в обіг та наданий на ринку, не відповідає вимогам цього Технічного регламенту, повинні негайно вжити коригувальних заходів, необхідних для його приведення у відповідність з установленими вимогами. У разі, якщо зазначений природний газ становить ризик,

розповсюджувачі повинні негайно поінформувати органи державного ринкового нагляду та надати детальні відомості про невідповідність такого природного газу вимогам цього Технічного регламенту та будь-які вжиті коригувальні заходи.

35. Розповсюджувачі зобов'язані на вмотивований запит органу державного ринкового нагляду надавати йому всю інформацію і документацію (в паперовій чи електронній формі), необхідні для доведення відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту. На вимогу органу державного ринкового нагляду розповсюджувачі повинні співпрацювати з ним стосовно здійснення будь-яких заходів, спрямованих на усунення ризиків, що становить природний газ.

36. Споживач має право щомісячно отримувати загальну інформацію про якість та безпечність природного газу. Поточна інформація за результатами контроль якості у точках контролювання відповідності повинна надаватись на вимогу споживача безоплатно.

Випадки покладення обов'язків імпортерів та розповсюджувачів на інших суб'єктів ринку природного газу

37. У випадках, передбачених законодавством, обов'язки імпортерів та розповсюджувачів, передбачені цим Технічним регламентом, можуть бути покладені на інших суб'єктів ринку природного газу.

Відповідність природного газу

Презумпція відповідності природного газу

38. Перелік гармонізованих національних стандартів, які є ідентичними європейським стандартам та відповідність яким надає презумпцію відповідності природного газу суттєвим вимогам, установленим у додатку 1 та вимогам, установленим у додатках 2-5 (далі – перелік національних стандартів), затверджується та оприлюднюється відповідно до закону.

Процедури оцінки відповідності

39. Перед введенням в обіг природного газу виробник та імпортер забезпечують виконання процедур оцінки відповідності суттєвим вимогам шляхом застосування однієї з процедур оцінки відповідності, встановлених у додатку 6.

Технічна документація

40. Технічна документація повинна відображати процес виробництва та/або підготовки природного газу до транспортування та результати випробування для проведення його оцінки відповідності застосовним вимогам цього Технічного регламенту.

41. Технічна документація повинна бути в достатньому об'ємі для забезпечення якості природного газу.

42. Технічна документація для проведення оцінки відповідності природного газу може містити, зокрема, таку інформацію:

технологічний регламент або технологію виробництва;

значення показників якості природного газу та відповідні невизначеності випробувань/вимірювань;

значення показників безпечності природного газу, у тому числі границі займистості та температуру спалахування;

описи та пояснення, необхідні для розуміння інформації, зазначеної у вищезазначених абзацах цього пункту;

перелік національних стандартів, зокрема з методами випробувань/вимірювань, які застосовуються для підготовки/виробництва природного газу та випробувань/контролю показників якості та безпечності природного газу;

описи рішень, прийнятих з метою забезпечення відповідності суттєвим вимогам, якщо національні стандарти з переліку національних стандартів не застосовні, у тому числі перелік інших відповідних технічних специфікацій, що застосовані;

результати відповідних випробувань.

Декларація про відповідність

43. У декларації про відповідність зазначається про те, що дотримання суттєвих вимог щодо якості природного газу, установлених у додатку 1, вимог безпечності, установлених у додатку 2 доведено.

44. Декларація про відповідність складається за формою згідно з додатком 7 із зазначенням відомостей, передбачених відповідними модулями оцінки відповідності, встановленими у додатку 6 та оновлюється не рідше одного разу на рік. Декларація про відповідність складається державною мовою, а в разі її складання іншою мовою, перекладається державною мовою.

Контроль якості природного газу

45. Суб'єкти ринку природного газу вживають всіх заходів, необхідних для забезпечення регулярного контролю якості природного газу відповідно до вимог додатку 8 цього Технічного регламенту вздовж всього маршруту переміщення природного газу.

46. Місця та процедури відбору проб повинні відповідати вимогам нормативно-правових актів та національним стандартам.

47. З метою аналізу показників якості природного газу застосовують методи, встановлені у переліку національних стандартів, застосування яких надає презумпцію відповідності. Застосовні методи повинні бути верифіковані. За необхідності можуть застосовуватися інші методи за умови, що можна довести, що отримані результати є настільки ж надійними, як і ті, що отримані відповідно до національних стандартів.

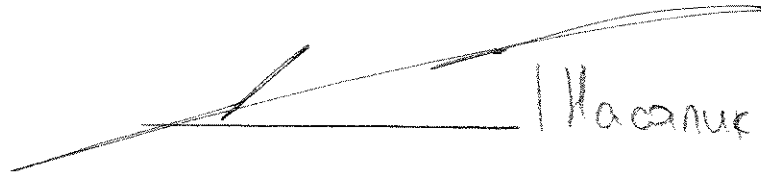
48. Суб'єкти господарювання повинні встановити невизначеність вимірювань показників якості природного газу відповідно до закону.

49. У разі необхідності уточнення відповідності якості природного газу суттєвим вимогам додатку 1 або виникнення ризиків щодо потенційних фізичної небезпеки чи небезпеки для здоров'я людини, суб'єкти

господарювання забезпечують додатковий контроль якості для одного або кількох показників природного газу.

Здійснення державного ринкового нагляду

50. Державний ринковий нагляд введеного в обіг і наданого на ринку природного газу та контроль природного газу на ринку здійснюється відповідно до закону.

A handwritten signature in black ink, consisting of a series of connected loops and strokes, followed by the word "Насалик" written in a cursive script.

Додаток 1
до Технічного регламенту

СУТТЄВІ ВИМОГИ ЩОДО ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

Суттєві вимоги до показників якості природного газу наведені у таблиці 1 цього додатку.

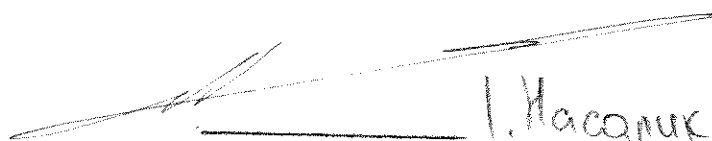
Таблиця 1

Показник якості	Одиниця вимірювання	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Число Воббе вище за стандартних умов	МДж/м ³ (кВт·год/м ³)	44,87 (12,46)	53,71 (14,92)
за нормальних умов		48,30 (13,42)	57,81 (16,06)
Теплота згоряння вища за стандартних умов	МДж/м ³ (кВт·год/м ³)	35,10 (9,75)	44,94 (12,48)
за нормальних умов		37,79 (10,50)	48,38 (13,44)
Відносна густина ^а	1	0,555	0,700 (0,750)
Молярна частка діоксиду вуглецю	%	не застосовується	2,5% або 6% ^б
Масова концентрація сірководню ^в	мг/м ³	не застосовується	5 або 20 ^б
Масова концентрація меркаптанової сірки ^в	мг/м ³	не застосовується	6 або 36 ^б
Масова концентрація механічних домішок	мг/м ³	не застосовується	1

^а – Максимальне нормативне значення діє з 01.01.2025 року. До 01.01.2025 року діє нормативне значення, наведене в дужках

^б – Норма, яка застосовується для газопроводів, які не чутливі до більш високих концентрацій компоненту, зокрема приєднаних до ГТС та/або ГРМ до набуття чинності цим Технічним регламентом, у порядку встановленому чинним Законодавством

^в – Норма застосовується для неодорованого природного газу. В окремих газопроводах, за узгодженням зі споживачем та з оператором ГТС та/або ГРМ, допускається подача природного газу з більш високим вмістом сірководню та/або меркаптанової сірки.


I. Masanik

ВИМОГИ ЩОДО БЕЗПЕЧНОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Метан та інші гази метанового ряду (етан, пропан, бутан, неопентан), які входять до складу природного газу, відносять до класу 2 підкласу 2.1 – легкозаймистий газ, здатний утворювати вибухонебезпечні суміші з повітрям. Нижня концентраційна межа займистості (за метаном) у суміші з повітрям в об'ємних відсотках складає 4,4, верхня – 17,0. Температура займистості – 537 °С.

2. З метою визначення того, чи містить природний газ додаткову фізичну небезпеку, виробник, імпортер чи розповсюджувач визначають або забезпечують визначення займистості суміші газів та температури спалахування за допомогою випробувань або розрахунків у відповідності із методами, викладеними в національних стандартах. Для визначення границі займистості та температури спалахування природного газу слід користуватися таблицею 1 та таблицею 2 цього додатку, відповідно.

Таблиця 1

Границі займистості вуглеводнів з повітрям (у об'ємних %)

Речовина	Нижня границя займистості	Верхня границя займистості
Метан	4,4	17,0
Етан	2,4	15, 5
Пропан	1,7	10,9
n-бутан	1,4	9,3
n-пентан	1,1	8,7

Таблиця 2

Температурні класи та температури займистості вуглеводнів метанового ряду

Назва, формула	Температурний клас	Температура займистості, °C
Метан, CH_4	T1	600
Етан, C_2H_6	T1	515
Пропан, C_3H_8	T2	450
n-бутан, C_4H_{10}	T2	372
n-пентан, C_5H_{12}	T3	243

3. У разі неповного згоряння природного газу, що може бути викликано несправністю обладнання чи недостатністю кисню у повітрі робочої зони, утворюється монооксид вуглецю (CO), газ без кольору та запаху. Монооксид вуглецю є небезпечним легкозаймистим газом та має гостру та репродуктивну токсичність. Гранично допустимі концентрації компонентів природного газу, монооксиду вуглецю та допущені до застосування одоранти у повітрі робочої зони та атмосферному повітрі повинні бути не більшими, ніж встановлені нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади у сфері охорони здоров'я.

4. Безпечні умови праці у робочих зонах, де існує потенційна можливість виникнення вибухопожежонебезпечного середовища під час виконання робіт, підготовка та підвищення кваліфікації працівників повинні бути організовані відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці.

5. Суб'єкти господарювання, що надають природний газ на ринку повинні визначати, застосовувати та рекомендувати споживачам заходи щодо вибухопожежонебезпечності.

6. Постачальники стиснутого газу зобов'язані маркувати посудини зі стисненим газом і супроводжувати продукцію паспортом якості та інформацією щодо безпечності.

 І. Насанчук

ОСОБЛИВІ ВИМОГИ ДО ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ЯКИЙ ПОДАЮТЬ ТА ТРАНСПОРТУЮТЬ ГАЗОТРАНСПОРТНОЮ СИСТЕМОЮ

1. Природний газ допускається транспортувати відповідними класами газопроводів газотранспортної системи, надлишковий тиск в яких повинен відповідати значенням, наведеним у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

Значення допустимого надлишкового тиску природного газу, що транспортується газотранспортною системою, в залежності від класу газопроводів

Клас газопроводів	Мінімальне значення, МПа	Максимальне значення (включно), МПа
I клас	2,5	10
II клас	1,2	2,5

2. Особливі вимоги до показників якості природного газу, який надають та транспортують газотранспортною системою, наведені у таблиці 2 цього додатку.

Таблиця 2

Особливі вимоги до показників якості природного газу у газотранспортній системі

Показник якості	Одиниця вимірювання	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Точка роси вологи ^а за абсолютного тиску 3,92 МПа	°C	не застосовується	мінус 8
Точка роси вуглеводнів ^{а, б} за робочого тиску	°C	не застосовується	0
Молярна частка кисню ^в	%	не застосовується	0,02

^а – В окремі точки входу до ГТС, в яких природний газ надходить від газосховищ сховищ, установок LNG, а також від об'єктів, пов'язаних з видобутком (виробництвом) природного газу, допускається подача природного газу з більш високим значенням температури точки роси вологи та/або вуглеводнів у порядку, встановленому чинним Законодавством

^б – Допускається не визначати, якщо молярна частка $C_{5+випци}$ не перевищує 0,03 %

^в – У точках підключення до мережі молярна частка кисню виражена як змінний середній показник за 24 години


І. Насалюк

ОСОБЛИВІ ВИМОГИ ДО ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ЯКИЙ ПОДАЮТЬ ТА ТРАНСПОРТУЮТЬ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИМИ МЕРЕЖАМИ

1. Природний газ допускається транспортувати відповідними категоріями газопроводів розподільних систем, надлишковий тиск в яких повинен відповідати значенням, наведеним у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

Допустимий надлишковий тиск природного газу в газорозподільних системах

Категорія газопроводів	Мінімальне значення, МПа	Максимальне значення (включно), МПа
Високого тиску I категорії сталевих труб	0,6	1,2
Високого тиску I категорії поліетиленових труб	0,6	1,0
Високого тиску II категорії	0,3	0,6
Середнього тиску	0,005	0,3
Низького тиску	0,0017 (0,0007)**	0,005
Низького тиску, що подається до житлових будинків *	0,0017 (0,0007)**	0,0025 (0,003)**
<i>* Природний газ, що транспортується газопроводами розподільних мереж низького тиску до житлових будинків, приєднаних до них будівель та вбудованих в них (крім котельних) приміщень підприємницької діяльності, побутового обслуговування населення, громадського харчування, аптек, фельдшерсько-акушерських пунктів, амбулаторій, установ тощо.</i>		
<i>** Норму в дужках дозволяється використовувати в точках виходу з газорозподільної системи, які підключені або будуть підключені до 01.01.2025 року.</i>		

2. Особливі вимоги до показників якості природного газу, який надають та транспортують газорозподільною системою, наведені у таблиці 2 цього додатку.

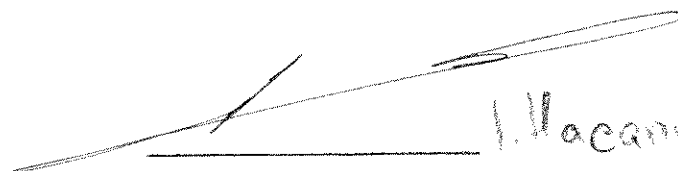
Таблиця 2

Особливі вимоги до показників якості природного газу у
газорозподільній системі

Показник якості	Одиниця	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Температура точки роси води за робочого тиску з 1 листопада по 30 квітня	°C	не застосовується	мінус 8
з 1 травня по 31 жовтня		не застосовується	5
Температура точки роси вуглеводнів за робочого тиску ^a	°C	не застосовується	0
Молярна частка кисню ^b	%	не застосовується	1
^a – Допускається не визначати, якщо молярна частка C5+вищі не перевищує 0,03 %			
^b – У точках підключення до мережі молярна частка кисню виражена як змінний середній показник за 24 години			

3. Природний газ, який подають споживачам, одорують відповідно до вимог чинних нормативних документів. В окремих випадках, визначеними угодами виробників, імпортерів чи розповсюджувачів із споживачами, допускається/дозволяється подача неодорованого природного газу. Наявність одоранту у природному газі, який надають споживачу, зазначають у паспорті якості природного газу.

Мінімальна інтенсивність запаху одорованого природного газу для споживачів за шкалою від 0 до 5 балів повинна бути не меншою за 3 бали. Для природного газу промислового призначення інтенсивність запаху встановлюється за погодженням із споживачем.


І. Масанік

ОСОБЛИВІ ВИМОГИ ДО СТИСНЕНОГО ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. Характеристики якості природного газу, який виробляють на автомобільних газонаповнювальних компресорних станціях (АГНКС) повинні відповідати значенням, встановленим у додатку 1 цього Технічного регламенту та особливим вимогам, наведеним у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

Особливі вимоги до стисненого газу

Показник якості	Одиниця вимірювання	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Розрахункове метанове число	безрозмірна одиниця	70	не застосовується
Масова концентрація парів води	мг/м ³	не застосовується	9

2. Надлишковий тиск природного газу, що подається для закачування в балон для зберігання та транспортування стиснутого природного газу в момент закінчення заправки не повинен перевищувати меншого із значень, наведених в технічних умовах на АГНКС та технічні умови на газобалонні засоби заправки.

3. Методи та засоби вимірювання тиску в балоні після заправки, кількості стисненого газу та його температури визначають відповідно до національних стандартів.

4. Невизначеність вимірювання тиску, температури та кількості стисненого газу повинна бути не більшою за встановлену у національних стандартах.

5. На посудини, які застосовують для стисненого газу розповсюджується Технічний регламент безпеки обладнання, що працює під тиском.


І. Касалік

МОДУЛІ ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ

МОДУЛЬ А2:

Внутрішній контроль виробництва з наглядовими перевітками природного газу через довільні інтервали часу

1. Внутрішній контроль виробництва з наглядовими перевітками проб природного газу через довільні інтервали часу – процедура оцінки відповідності, згідно з якою виробник виконує зобов'язання, визначені в пунктах 2-6 цього додатка, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що відповідні партії природного газу відповідають застосовним вимогам технічного регламенту.

Технічна документація

2. Виробник розробляє технічну документацію відповідно до пунктів 41-43 цього Технічного регламенту. Технічна документація повинна давати змогу проводити оцінювання відповідності природного газу відповідним вимогам та містити результати аналізу та оцінки ризику (ризиків). Технічна документація повинна визначати вимоги, що застосовуються, і містити відомості про склад, виробництво, транспортування, зберігання та використання природного газу в обсязі, необхідному для проведення оцінки відповідності.

Виробництво

3. Виробник повинен вживати заходів, необхідних для забезпечення відповідності виробленого природного газу технічній документації, визначеній у пункті 2 цього додатка, та застосовним вимогам Технічного регламенту.

Перевірки природного газу

4. З метою оцінювання якості природного газу виробника акредитована випробувальна лабораторія виробника (далі – випробувальна лабораторія) або призначений орган з оцінки відповідності (далі – призначений орган) проводять перевірки природного газу або доручають їх проведення через довільні інтервали часу, визначені такою випробувальною лабораторією або призначеним органом, з урахуванням, зокрема, технологічної складності вироблення природного газу, відібраних проб випробувальною лабораторією або призначеним органом у місці виготовлення та перед введенням природного газу в обіг, повинна бути досліджена шляхом проведення випробувань, передбачених відповідними частинами національних стандартів з переліку національних стандартів, що є ідентичними гармонізованим європейським стандартам та відповідність яким надає презумпцію відповідності природного газу суттєвим вимогам, та/або еквівалентних випробувань, передбачених іншими відповідними технічними специфікаціями, з метою перевірки відповідності природного газу відповідним вимогам Технічного регламенту. У разі відсутності такого національного стандарту випробувальна лабораторія або призначений орган приймає рішення щодо випробувань, які повинні бути проведені.

Виробник застосовує процедуру статистичного контролю якості природного газу для визначення того, чи здійснюється процес виробництва природного газу в прийнятних межах з метою забезпечення відповідності природного газу цьому Технічному регламенту.

У разі коли природний газ не відповідає прийнятному рівню якості, випробувальна лабораторія або призначений орган інформує виробника для вжиття належних заходів.

Декларація про відповідність

5. Виробник складає письмову декларацію про відповідність для кожної партії (модифікації технології виробництва) природного газу і зберігає її разом з технічною документацією для надання органам ринкового нагляду протягом трьох років після введення природного газу в обіг.

Копія декларації про відповідність надається органам ринкового нагляду за їх запитами.

Копія декларації про відповідність повинна надаватися до кожної партії природного газу, яка вводиться в обіг.

Уповноважений представник

6. Обов'язки виробника, визначені в пункті 5 цього додатка, можуть бути виконані уповноваженим представником такого виробника від його імені і під його відповідальність за умови, що вони зазначені в дорученні, одержаному від виробника.

МОДУЛЬ D1:

Забезпечення якості виробничого процесу

7. Забезпечення якості виробничого процесу – процедура оцінки відповідності, згідно з якою виробник виконує зобов'язання, викладені в пунктах 8, 10 та 20 цього додатка, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що природний газ задовольняє застосовним вимогам цього Технічного регламенту.

Технічна документація

8. Виробник розробляє технічну документацію відповідно до пунктів 46-48 цього Технічного регламенту. Технічна документація повинна давати змогу проводити оцінювання відповідності природного газу відповідним вимогам та містити результати аналізу та оцінки ризику (ризиків). Технічна документація повинна визначати вимоги, що застосовуються, і містити відомості про склад природного газу, виробництво, транспортування, зберігання та використання природного газу в обсязі, необхідному для проведення оцінки.

9. Виробник повинен зберігати технічну документацію протягом 3 років після введення природного газу в обіг для надання її відповідним органам ринкового нагляду.

Виробництво

10. Виробник повинен застосовувати схвалену систему управління якістю для виробництва, здійснення контролю готової продукції та проведення випробувань природного газу згідно з пунктами 11-15 цього додатка і підлягати нагляду згідно з пунктами 16-19 цього додатка.

Система управління якістю

11. Виробник подає обраному ним призначеному органіві заявку на проведення оцінки його системи управління якістю стосовно природного газу, яка повинна містити:

найменування та місцезнаходження виробника, а також у разі подання заявки його уповноваженим представником – найменування та місцезнаходження такого представника;

письмову заяву про те, що така заявка не подавалася іншому призначеному органіві;

необхідну інформацію щодо природного газу;

документацію щодо системи управління якістю;

технічну документацію, зазначену у пункті 8 цього додатка.

12. Система управління якістю повинна забезпечувати відповідність природного газу застосовним вимогам Технічного регламенту.

Прийняті виробником елементи, вимоги та положення системи управління якістю повинні бути систематизовані та впорядковані у формі письмових політик, процедур та інструкцій. Документація такої системи управління якістю повинна забезпечувати належне розуміння програм, планів та протоколів (записів) щодо якості.

Така документація повинна містити, зокрема, належний опис:

цілей у сфері якості та організаційної структури, обов'язків та повноважень керівництва стосовно якості продукції;

відповідних методів виробництва, контролю якості та забезпечення якості, процесів та системних дій, які використовуватимуться;

досліджень та випробувань, які проводитимуться перед, під час і після виробництва, а також періодичності їх проведення;

таких протоколів (записів) щодо якості, як звіти про інспектування, дані випробувань, звіти про кваліфікацію відповідного персоналу;

засобів для проведення контроль якості у з метою досягнення необхідної якості продукції та ефективного функціонування системи управління якістю.

13. Призначений орган повинен оцінити систему управління якістю з метою визначення її відповідності вимогам, зазначеним у пункті 12 цього додатка.

Призначений орган повинен робити припущення про відповідність зазначеним вимогам тих елементів системи управління якістю, що відповідають вимогам відповідного національного стандарту з переліку національних стандартів.

Аудиторська група повинна мати досвід у сфері систем управління якістю, а щонайменше один з її фахівців – досвід оцінювання якості природного та технології його виробництва, а також знання застосовних вимог Технічного регламенту. Аудит повинен, зокрема, включати відвідування підприємств виробника з метою проведення їх оцінки.

Аудиторська група розглядає технічну документацію, зазначену в пункті 8 цього додатка, перевіряє здатність виробника визначати відповідні вимоги Технічного регламенту і проводити необхідні перевірки з метою забезпечення відповідності природного газу таким вимогам.

Призначений орган повинен повідомити виробнику своє рішення. Повідомлення повинне містити висновки аудиту та обґрунтоване рішення щодо оцінки.

14. Виробник повинен виконувати зобов'язання, визначені схваленою системою управління якістю, і підтримувати її таким чином, щоб вона залишалася адекватною та ефективною.

15. Виробник повинен інформувати призначений орган, який схвалив систему управління якістю, про будь-які заплановані зміни у такій системі.

Призначений орган повинен оцінити будь-які запропоновані зміни і прийняти рішення щодо відповідності зміненої системи управління якістю вимогам, зазначеним у пункті 12 цього додатка, або необхідності проведення повторної оцінки.

Призначений орган повинен повідомити виробнику своє рішення. Повідомлення повинне містити висновки щодо перевірки та обґрунтоване рішення щодо оцінки.

Нагляд призначеним органом

16. Метою здійснення нагляду є проведення аналізу належного виконання виробником зобов'язань, визначених схваленою системою управління якістю.

17. Виробник зобов'язаний для проведення оцінки надавати доступ призначеному органу до місць виробництва, здійснення виробничого контролю, випробувань та зберігання проб природного газу, а також подавати необхідну інформацію, зокрема:

- 1) документацію щодо системи управління якістю;
- 2) технічну документацію, зазначену у пункті 8 цього додатка;
- 3) такі протоколи (записи) щодо якості, як звіти про інспектування, дані випробувань, звіти про кваліфікацію відповідного персоналу.

18. Призначений орган повинен проводити періодичні аудити стану застосування виробником системи управління якістю та подавати виробникові звіт про аудит.

19. Призначений орган також може здійснювати відвідування виробника без попередження, під час яких у разі потреби може проводити випробування проб природного газу або доручити його проведення з метою перевірки правильності функціонування системи управління якістю. Призначений орган повинен подати виробникові звіт про відвідування та у разі проведення випробування - протокол випробування.

Декларація про відповідність

20. Виробник складає письмову декларацію про відповідність для кожної модифікації технології і зберігає її протягом 3 років після введення природного газу в обіг для надання органам ринкового нагляду. Декларація про відповідність повинна ідентифікувати модифікацію технології виробництва, для якої вона складена.

Копія декларації про відповідність надається органам ринкового нагляду за їх запитом.

Копія декларації про відповідність повинна надаватися до кожної партії природного газу, яка вводиться в обіг.

21. Виробник повинен протягом 3 років після введення природного газу в обіг зберігати для подання органам ринкового нагляду:

- 1) документацію, зазначену у пункті 11 цього додатка;
- 2) інформацію про затверджені зміни в технології виробництва, зазначену в пункті 15 цього додатка;
- 3) рішення та звіти призначеного органу, зазначені у пунктах 15, 18, 19 цього додатка.

22. Кожний призначений орган повинен інформувати орган, що призначає, про видані або відкликані рішення щодо схвалення систем управління якістю та періодично або на запит подавати органу, що призначає, перелік рішень щодо відмови, зупинення дії рішень щодо схвалення систем управління якістю або їх обмежень в інший спосіб.

Уповноважений представник

23. Обов'язки виробника, визначені в пунктах 9, 11, 15, 20-21 цього додатка, можуть бути виконані його уповноваженим представником від його імені і під його відповідальність за умови, що вони зазначені в дорученні, одержаному від виробника.

МОДУЛЬ Е1:**Забезпечення контролю якості та випробувань природного газу**

24. Забезпечення якості контролю та випробувань природного газу – процедура оцінки відповідності, згідно з якою виробник виконує зобов'язання, визначені в пунктах 25, 27 і 37 цього додатка, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що природний газ відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

Технічна документація

25. Виробник розробляє технічну документацію відповідно до пунктів 46-48 цього Технічного регламенту. Технічна документація повинна давати можливість проводити оцінювання відповідності природного газу відповідним вимогам, охоплювати опис проведення та містити результати аналізу та оцінки ризику (ризиків). Технічна документація повинна визначати вимоги, що застосовуються, і містити відомості про склад природного газу, його виробництво, транспортування, зберігання та використання природного газу в обсязі, необхідному для проведення оцінки.

26. Виробник повинен зберігати технічну документацію протягом трьох років після введення природного газу в обіг для надання її відповідним органам державного ринкового нагляду.

Виробництво

27. Виробник повинен забезпечити функціонування схваленої системи управління якістю для контролю та проведення випробувань природного газу згідно з пунктами 28 – 32 цього додатка і підлягати нагляду згідно з пунктами 33–36 цього додатка.

Система управління якістю

28. Виробник подає обраному ним призначеному органу заявку на проведення оцінки його системи управління якістю стосовно природного газу, яка повинна містити:

найменування та місцезнаходження виробника, а також у разі подання заявки його уповноваженим представником – найменування та місцезнаходження такого представника;

письмову заяву про те, що така сама заявка не подавалася іншому призначеному органу;

необхідну інформацію щодо природного газу;

документацію щодо системи управління якістю;

технічну документацію, зазначену в пункті 46 цього додатка.

29. Система управління якістю повинна забезпечувати відповідність природного газу вимогам цього Технічного регламенту.

Прийняті виробником елементи, вимоги та положення системи управління якістю повинні бути задокументовані в систематичний та впорядкований спосіб у формі письмових політик, процедур та інструкцій. Документація такої системи управління якістю повинна забезпечувати належне розуміння програм, планів та протоколів (записів) щодо якості.

Зазначена документація повинна містити, зокрема, належний опис:

цілей у сфері якості та організаційної структури, обов'язків та повноважень керівництва стосовно якості продукції;

досліджень та випробувань, які проводитимуться перед, під час і після виробництва природного газу, а також періодичності їх проведення;

таких протоколів (записів) щодо якості, як звіти про інспектування, дані випробувань та калібрувань, звіти про кваліфікацію відповідного персоналу тощо;

засобів контроль якості у з метою досягнення необхідної якості продукції та ефективного функціонування системи управління якістю.

30. Призначений орган повинен оцінити систему управління якістю з метою визначення її відповідності вимогам, зазначеним у пункті 29 цього додатка.

Призначений орган робить припущення, яке визнається достовірним, поки не буде доведено інше, про відповідність вимогам пункту 29 стосовно елементів

системи управління якістю, які відповідають технічним вимогам відповідного національного стандарту.

Аудиторська група повинна мати досвід у сфері систем управління якістю, а щонайменше один з її фахівців – досвід оцінювання природного газу та технології його виробництва, а також знання вимог цього Технічного регламенту. Аудит повинен, зокрема, включати відвідування підприємств виробника з метою проведення їх оцінки.

Аудиторська група вивчає технічну документацію, зазначену в пункті 46 цього додатка, перевіряє здатність виробника визначати відповідні вимоги Технічного регламенту і проводити необхідні дослідження з метою забезпечення відповідності природного газу таким вимогам.

Призначений орган повинен повідомити виробнику своє рішення. Повідомлення повинне містити висновки аудиту та обґрунтоване рішення щодо оцінки.

31. Виробник повинен виконувати зобов'язання, пов'язані із забезпеченням функціонування схваленої системи управління якістю, та підтримувати її в адекватному та ефективному стані.

32. Виробник зобов'язаний інформувати призначений орган, який схвалив систему управління якістю, про будь-які заплановані зміни у такій системі.

Призначений орган повинен оцінити будь-які запропоновані зміни і прийняти рішення щодо відповідності зміненої системи управління якістю вимогам, зазначеним у пункті 29 цього додатка, або необхідності проведення повторної оцінки.

Призначений орган повинен повідомити виробнику своє рішення. Повідомлення повинне містити висновки щодо перевірки та обґрунтоване рішення щодо оцінки.

Нагляд під відповідальністю призначеного органу

33. Метою здійснення нагляду є проведення аналізу належного виконання виробником зобов'язань, пов'язаних із забезпеченням функціонування схваленої системи управління якістю.

34. Для цілей нагляду виробник зобов'язаний надавати призначеному органу доступ до місць виробництва, контролю, проведення випробувань та зберігання проб природного газу, а також подавати необхідну інформацію, зокрема:

документацію щодо системи управління якістю;

технічну документацію, зазначену у пункті 25 цього додатка;

такі протоколи (записи) щодо якості, як звіти про інспектування, дані випробувань, звіти про кваліфікацію відповідного персоналу тощо.

35. Призначений орган повинен проводити періодичні аудити стану застосування виробником системи управління якістю та подавати виробникові звіт про аудит.

36. Призначений орган також може здійснювати відвідування виробника без попередження, під час яких у разі потреби може відбирати проби природного газу разом з виробником та проводити випробування природного газу або доручити його проведення з метою перевірки правильності функціонування системи управління якістю. Призначений орган повинен подати виробникові звіт про відвідування та у разі проведення випробування - протокол випробування.

Декларація про відповідність

37. Виробник складає письмову декларацію про відповідність для кожної модифікації технології виробництва природного газу і зберігає її протягом трьох років після введення природного газу в обіг для надання органам ринкового нагляду. Декларація про відповідність повинна ідентифікувати модифікацію технології виробництва, для якої вона складена.

Копія декларації про відповідність надається органам ринкового нагляду за їх запитом.

Копія декларації про відповідність повинна надаватися до кожної партії природного газу, який вводиться в обіг.

38. Виробник повинен протягом 3 років після введення природного газу в обіг зберігати для надання органам ринкового нагляду:

документацію, зазначену у пункті 29 цього додатка;

інформацію про затверджені зміни технології виробництва, зазначену в пункті 32 цього додатка;

рішення та звіти призначеного органу, зазначені у пунктах 32, 35 і 36 цього додатка.

39. Кожний призначений орган повинен інформувати орган, що призначає, про видані або скасовані ним документи щодо схвалення систем управління якістю та періодично або на запит подавати органіві, що призначає, перелік відмов у видачі документа щодо схвалення зазначеної системи управління якістю, дію яких він зупинив чи встановив щодо них обмеження.

Кожен призначений орган повинен інформувати інші призначені органи про відмови у видачі документів щодо схвалення системи управління якістю, про документи щодо схвалення зазначеної системи, дію яких він зупинив, скасував чи встановив щодо них інші обмеження, а на запит - також про видані ним документи щодо схвалення системи управління якістю.

Уповноважений представник

40. Обов'язки виробника, визначені в пунктах 26, 28, 32, 37, 38 цього додатка, можуть бути виконані його уповноваженим представником від його імені і під його відповідальність за умови, що вони зазначені в дорученні, одержаному від виробника.

МОДУЛЬ ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ ДЛЯ ІМПОРТЕРА:

41. Модуль оцінки відповідності для імпортера є процедурою оцінки відповідності, за допомогою якої імпортер виконує обов'язки, встановлені в пунктах 2-5 цього модуля, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що відповідний природний газ відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

42. Імпортёр повинен мати технічну документацію, яка дає можливість встановити відповідність продукції відповідним вимогам і містити принаймні такі елементи:

загальний опис продукції;

маршрут надходження (точки входу) природного газу до газотранспортної системи;

список застосованих повністю чи частково національних стандартів та/або інших відповідних технічних специфікацій, відповідність яким надає презумпцію відповідності продукції суттєвим вимогам, а в разі, коли зазначені стандарти не були застосовані, - описи рішень, прийнятих з метою забезпечення відповідності суттєвим вимогам технічного регламенту. У разі часткового застосування національних стандартів, відповідність яким надає презумпцію відповідності продукції суттєвим вимогам, у технічній документації зазначаються їх частини, які були застосовані.

43. Імпортёр вживає всіх заходів, необхідних для того, щоб природний газ, який вводять в обіг і надають на ринку, відповідав вимогам цього Технічного регламенту.

44. Імпортёр складає письмову декларацію про відповідність партії природного газу та зберігає її разом із технічною документацією для подання на запити органів державного ринкового нагляду протягом трьох років після введення в обіг природного газу. У декларації про відповідність зазначається інформація, яка дає змогу ідентифікувати продукцію, для якої її складено.

Уповноважений представник

45. Обов'язки імпортера, визначені в пунктах 3-4 цього модуля, від його імені та під його відповідальність можуть бути виконані його уповноваженим представником за умови визначення таких обов'язків у дорученні.



I. Nasaluk

**ДЕКЛАРАЦІЯ
ПРО ВІДПОВІДНІСТЬ ТЕХНІЧНОМУ РЕГЛАМЕНТУ ПРИРОДНОГО
ГАЗУ**

1. _____
(повне найменування виробника природного газу або уповноваженого представника,

його місце знаходження)

підтверджує, що природний газ, який виготовляється _____,
(повне найменування виробника та його місцезнаходження)

відповідає вимогам Технічного регламенту природного газу.

2. Ця декларація видана під виключну відповідальність виробника або уповноваженого представника.

3. Природний газ відповідає суттєвим вимогам Технічного регламенту щодо природного газу.

3. Посилання на відповідні національні стандарти (їх частини), що були застосовані, або посилання на технічні специфікації (їх частини), стосовно яких декларується відповідність

4. Призначений орган _____
(найменування, ідентифікаційний номер)
провів _____
(опис завдань)

і видав сертифікат * _____

5. Додаткова інформація _____

Підписано від імені та за дорученням _____

(місце та дата видання)

(посада)

(підпис)

(прізвище, ім'я по батькові)

Примітка. Присвоєння виробником номера декларації про відповідність необов'язкове.

*Застосовується за умови використання модуля, в якому оцінка відповідності проводиться призначеним органом з оцінки відповідності.

М.П.

_____ 20__ р.


_____ І.Насамик

КОНТРОЛЬ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. З метою забезпечення суттєвих вимог, встановлених у додатку 1 та особливих вимог, встановлених у додатках 3-5, суб'єкти господарювання та суб'єкти ринку природного газу (крім споживачів) встановлюють програму контролю якості природного газу, яку затверджує компетентний орган. Програми контролю якості повинні забезпечувати наявність заходів вздовж всіх ланцюгів постачання на ринку природного газу та маршрутів його переміщення. та охоплювати інформацію від суб'єктів господарювання, які видобувають/виробляють та імпортують природний газ. Загальні зобов'язання щодо програм контролю якості повинні забезпечити відповідність характеристик природного газу.

Результати контролю якості повинні використовуватися для визначення потенційного ризику щодо якості та безпечності природного газу.

2. Програма контролю якості природного газу залежить від відповідальності суб'єкта ринку природного газу за якість продукції. Програми контролю якості у повинні охоплювати:

- місця та відбір проб природного газу;

- вимірювання показників природного газу відповідно до суттєвих вимог додатку 1 та вимог додатків 3-5.

Крім того, програми контролю якості природного газу можуть охоплювати:

- перевірку записів про функціональність та стан обладнання та його технічного обслуговування;

- перевірку виробництва, транспортування, одорювання, тиску природного газу тощо.

3. Суб'єкти господарювання повинні забезпечити, щоб програми контролю якості природного газу переглядалися на постійній основі та оновлювалися принаймні кожні 5 років.

4. Програми контролю якості природного газу можуть базуватися на оцінці ризику.

5. Частота відбору проб та вимірювання показників якості природного газу повинні відбуватися за узгодженням між суб'єктами ринку природного газу та відповідно до чинних нормативно-правових актів.

6. Відбір проб природного газу повинен відбуватися у відповідності до національних стандартів та проба повинна бути репрезентативною щодо його якості. Місця та методи відбору проб природного газу узгоджуються між суб'єктами ринку природного газу відповідно до чинних нормативно-правових актів та національних стандартів. Пробовідбірники повинні відповідати вимогам нормативно-правових актів.

У разі виникнення спірних питань між суб'єктом ринку природного газу та споживачем щодо значень показників природного газу, суб'єкт ринку природного газу повинен забезпечити відбирання проби (на межі балансової відповідності) у споживача.

7. У разі, якщо суб'єкт ринку природного газу здійснює оцінку ризику відповідно до пункту 8 цього додатку, частота відбору проб та вимірювання показників природного газу може бути змінена.

8. Оцінка ризиків, яку застосовують суб'єкти ринку природного газу, повинна базуватися на загальних принципах оцінки ризиків, викладених в чинних національних стандартах. На підставі оцінки ризиків програма контролю якості може бути розширена, а частота відбору проб та проведення вимірювань збільшена.

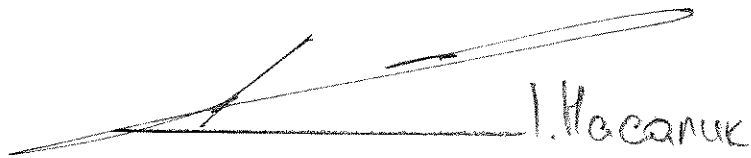
8. Суб'єкт ринку природного газу повинен забезпечити, щоб оцінка ризику була схвалена відповідним призначеним органом, а інформація з оцінки ризику надавалась органам державного ринкового нагляду разом з результатами його оцінки.

9. Лабораторії, які виконують завдання з контролю якості природного газу, повинні бути уповноважені центральним органом виконавчої влади, який формує та реалізує політику у сфері паливно-енергетичного комплексу, відповідно до закону.

10. Персонал, що здійснює контроль якості природного газу, повинен проходити відповідну підготовку та підвищувати кваліфікацію не рідше одного разу на 3 роки.

11. Засоби вимірювальної техніки, які застосовують для контролю якості природного газу, та обладнання повинні відповідати вимогам нормативно-правових актів. Повірка/калібрування таких засобів повинні здійснюватися відповідно до закону.

12. Невизначеність випробувань/вимірювань показників якості природного газу повинна оцінюватися відповідно до національних стандартів та/або інших технічних специфікацій та зазначатися у паспорті якості.



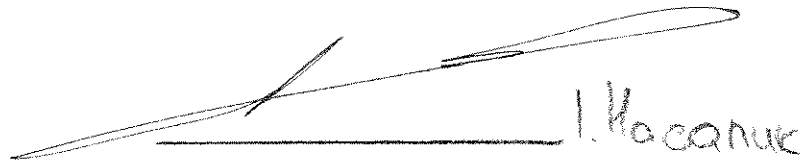
I. Hascanik

ВИМОГИ ДО ПАСПОРТУ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

Паспорт фізико-хімічних показників природного газу повинен містити таку інформацію:

1. Повна назва лабораторії, яка проводила вимірювання з зазначенням її підпорядкованості.
2. Інформація про уповноваження лабораторії на право проведення вимірювань (назва органу уповноваження, номер та термін дії документу з уповноваження).
3. Назва організації, яка передає природний газ.
4. Назва організації, яка приймає природний газ.
5. Ідентифікація точки входу.
6. Період часу, на який поширюються результати вимірювань.
7. Дата відбору проби (для визначення кожного показника).
8. Дата проведення аналізу проби (для кожного з показників).
9. Умови відбору проби (тиск газу в газопроводі, температура газу в газопроводі, температура оточуючого середовища).
10. Значення компонентного складу природного газу (молярна концентрація вуглеводнів від C_1 до C_{6+} вище, вуглекислого газу, кисню, азоту та інших компонентів).
11. Значення фізичних показників природного газу (густина, відносна густина, теплота згорання нижня, теплота згорання вища, число Воббе вище) з зазначенням умов визначення (стандартні, нормальні).

12. Значення температури точок роси (точка роси вологи за робочого тиску, температура точки роси вологи за тиску 3,92 МПа, точка роси вуглеводнів за робочого тиску).
13. Значення масової концентрації сірководню, меркаптанової сірки.
14. Значення масової концентрації механічних домішок.
15. Невизначеність вимірювань фізичних та фізико-хімічних показників природного газу.
16. Інтенсивність запаху (у разі одоризації газу).
17. Підпис керівника лабораторії, яка проводила вимірювання.



I. Hoshchuk

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
до проекту постанови Кабінету Міністрів України
«Про затвердження Технічного регламенту природного газу»

I. Визначення проблеми

Проект Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу» розроблено відповідно до пункту 1 статті 12 та абзацу 3 пункту 3 статті 18 Закону України «Про ринок природного газу»; пункту 46 Плану розроблення технічних регламентів на 2019 рік, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 05.03.2019 № 347; Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» та з урахуванням положень Закону України «Про стандартизацію» та Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність».

Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу» (далі – проект) враховує положення європейських стандартів та регуляторних документів щодо якості та безпечності природного газу.

1. ДП УкрНДНЦ наказом від 14.12.2015 № 187 «Про скасування міждержавних стандартів в Україні, що розроблені до 1992 року» на підставі Постанови Кабінету Міністрів України від 09.12.2014 № 695 «Про Програму діяльності Кабінету Міністрів України», схваленою Постановою Верховної Ради України від 11.12.2014 № 26-VIII, скасував низку чинних стандартів СРСР, що стосуються якості, безпечності та методів визначення показників якості природного газу, насамперед, ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

З урахуванням підпункту 4 пункту 2 статті 4 Закону України «Про стандартизацію», у якому зазначено, що державна політика у сфері стандартизації базується на добровільному застосуванні стандартів, якщо інше не передбачено нормативно-правовими актами, недоцільно. У зв'язку з численними скаргами населення щодо якості природного газу та низького тиску в газорозподільній мережі виникає необхідність не в добровільному, а в обов'язковому застосуванні норм щодо якості та тиску природного газу, який постачають споживачу.

Наразі, наказами ДП «УкрНДНЦ» чинність ГОСТ 5542 подовжується, однак нормативно-правове регулювання щодо якості та безпечності природного газу відсутнє.

2. Відповідно до положення дорожньої карти імплементації актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, Україна зобов'язана перейти на європейські стандарти обліку газу в енергетичних

одиницях. Цей перехід також потребує наявності нормативно-правового акту з енергетичними нормами природного газу, який на сьогодні відсутній.

3. Через відсутність цілої низки гармонізованих до європейських національних стандартів, що стосуються природного газу, Україна не може продемонструвати повне виконання зобов'язання пункту 213 Плану заходів з виконання Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, а саме, прийняття європейських стандартів (EN) як національних стандартів, зокрема тих, відповідність яким надає презумпцію відповідності продукції вимогам технічних регламентів та скасування конфліктних національних стандартів у сфері технічного регулювання.

4. Законом України «Про метрологію та метрологічну діяльність», який набрав чинності з 01.01.2016 відмінено атестацію вимірювальних лабораторій. Свідоцтва про атестацію хіміко-аналітичних лабораторій, що здійснюють аналізування природного газу, вже закінчилися або закінчуються. Таким чином, ці лабораторії повинні бути акредитованими відповідно до Закону України «Про акредитацію органів з оцінки відповідності» та мати статус органів з оцінки відповідності або відповідно до статті 7 Закону України «Про метрологію» уповноважені ЦОВВ, що формує та реалізує політику у нафтогазовій сфері, що наразі не відбувається.

5. Численні скарги споживачів на якість та низький тиск природного газу зобов'язують контролювати його показники якості вздовж усього ланцюга постачання споживачу та потребують розв'язання цієї проблеми на нормативно-правовому рівні.

6. Відсутня поінформованість кожного споживача щодо якості природного газу, який вони споживають.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Так	—
Держава	Так	—
Суб'єкти господарювання	Так	—
у тому числі суб'єкти малого підприємництва	Так	—

Визначена проблема не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів, тому потребує вирішення шляхом державного регулювання, оскільки вирішення проблеми можливе лише за допомогою прийняття постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу».

II. Цілі державного регулювання

Цілі державного регулювання проекту:

впровадити в Україні вимоги до якості природного газу відповідно до вимог країн Європейського Союзу, що дозволить усунути технічні бар'єри у торгівлі, спростити доступ до газового ринку ЄС;

закласти основу для переходу в Україні на розрахунок за спожитий природний газ в енергетичних одиницях;

встановити гармонізовані з європейськими вимоги щодо безпечності природного газу;

з метою підвищення відповідальності суб'єктів господарювання за якість природного газу впровадити в Україні систему технічного регулювання у газовій сфері через процедури оцінки відповідності під час введення в обіг природного газу та моніторингу його показників на всьому ланцюгу постачання природного газу;

гармонізувати та впровадити гармонізовані з європейськими національні стандарти України, відповідність яким надає презумпцію відповідності природного газу суттєвим та особливим вимогам Технічного регламенту;

впровадити засади державного ринкового нагляду у сфері газопостачання;

надавати споживачам природний газ належної якості та зменшити соціальне напруження серед населення за допомогою відповідності надаваного природного газу вимогам Технічного регламенту.

Проект розроблено з метою забезпечення ефективного механізму державного нагляду за природним газом, який вводять в обіг та надають на ринку України.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проекту регуляторного акта Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу»	Проект регуляторного акту розроблено на підставі положення Закону України «Про ринок природного газу» щодо визначення якості природного газу технічними регламентами та нормами. Зміст, форма та структура проекту відповідають Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності». Проект встановлює обов'язкові до застосування суттєві та особливі вимоги до якості та безпечності природного газу на заміну вимогам, встановленим у стандарті ГОСТ 5542-87. Основні положення, норми якості та безпечності, встановлені у проекті, відповідають європейським стандартам та враховують національні особливості. Затвердження проекту дозволить запровадити в Україні обов'язкові норми якості та безпечності природного газу; бути основою для переходу на

	розрахунок за спожитий газ в енергетичних одиницях; впровадити механізми технічного регулювання, що відповідатимуть європейським стандартам та створять умови для усунення технічних бар'єрів у торгівлі; забезпечать можливість незалежного контролю та оцінки відповідності природного газу, призначеного для споживачів у повному обсязі, що сприятиме заощадженню енергетичних ресурсів, захисту життя та здоров'я людини, національній безпеці та запобіганню підприємницькій практиці, що вводить споживача в оману. Прийняття регуляторного акта є єдиним прийнятним способом для досягнення встановленої мети.
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін.	У разі залишення існуючої ситуації без змін призведе до: подальшого постачання неякісного природного газу, який надходить до помешкань громадян за технічно застарілим стандартом СРСР ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»; не виконання Україною відповідних зобов'язань у сфері технічного регулювання в рамках Угоди про асоціацію між Україною та Європейським Союзом; утворення технічних бар'єрів у торгівлі та відсутності спрощеного доступу до газового ринку ЄС. На підставі вищевикладеного можна дійти висновку, що від такої альтернативи необхідно відмовитись виходячи з інтересів держави, суб'єктів господарювання та споживачів.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття проекту сприятиме: впровадженню в Україні обов'язкових вимог до якості та безпечності природного газу, ідентичних до вимог країн Європейського Союзу, що дозволить усунути технічні бар'єри у торгівлі, спростити доступ до газового ринку ЄС; запровадженню розрахунків за спожитий газ в одиницях енергії, що дозволить більш точно вести облік природного газу на території країни та заощадити енергоресурси; імплементуванню європейських стандартів, що забезпечить виконання	Відсутні

	Україною зобов'язань у рамках Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, у енергетичній сфері; створенню умов державному ринковому нагляду ефективно контролювати ринок природного газу; сприятиме національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим постачанням населенню природного газу неналежної якості.	
Альтернатива 2	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки: не передбачається нормативно-правового регулювання якості та безпечності природного газу; не виконання Україною відповідних зобов'язань у сфері технічного регулювання в рамках Угоди про асоціацію між Україною та Європейським Союзом.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Впровадження проекту забезпечить громадян України на регуляторному рівні: якісним та безпечним природним газом; підставою для переходу на розрахунок спожитого газу за енергетичними одиницями; захист життя та здоров'я людини; запобігання підприємницькій практиці, що вводить споживача в оману.	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін створить ризики подальшого постачання неякісного природного газу, який надходить до помешкань громадян за технічно застарілим стандартом СРСР ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового

		назначения. Технические условия».
--	--	--------------------------------------

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	2	348	–	–	350
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0,6 %	99,4	–	–	100%

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Перехід на сучасні норми якості та безпечності природного газу, що підвищить рівень конкурентоспроможності підприємств на внутрішньому та зовнішньому ринках природного газу; Перехід на облік природного газу в енергетичних одиницях, що сприятиме міжнародним контрактам та більш точному обліку; Імплементация європейських стандартів на підприємствах України дозволить суб'єктам господарювання вийти на європейський науково-технічний рівень з постачання природного газу; Впровадження на підприємствах процедур оцінки відповідності та моніторингу природного газу збільшить прозорість діяльності суб'єктів господарювання та збільшить довіру споживачів; Щомісячна поінформованість споживачів про якість природного газу.	Замість витрат на атестацію хіміко-аналітичних лабораторій будуть витрати на акредитацію лабораторій виробника чи їх визнання через уповноваження відповідно до закону.
Альтернатива 2	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін не дозволить усунути технічні бар'єри у торгівлі та спростити доступ до газового ринку ЄС.

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1	Відсутні
Альтернатива 2	Витрат на атестацію хіміко-аналітичних лабораторій.

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1	4	Цілі прийняття регуляторного акта можуть бути досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде)
Альтернатива 2	1	Неможливість досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема продовжить існувати.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1	Впровадження регуляторного акта дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання.	Не передбачаються	1 місце альтернативи у рейтингу, так як кількість вигод більша за кількість витрат
Альтернатива 2	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставлених цілей.	Не передбачаються	2 місце альтернативи у рейтингу, так як вигод та витрат не передбачається

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/ причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1	Прийняття регуляторного акта забезпечить повною мірою досягнення цілей стосовно вимог до природного газу, утворення умов для усунення технічних бар'єрів у торгівлі, забезпечення енергетичної	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається.

	ефективність, заощадження енергетичних ресурсів, захисту життя та здоров'я людини, національної безпеки, охорони навколишнього середовища, природних ресурсів.	
Альтернатива 2	Альтернатива є неприйнятною, оскільки залишення ситуації без змін досягнення визначених цілей неможливе.	У разі неприйняття проекту акту виникнуть проблеми з ЄС, пов'язані з невиконанням зобов'язань державою Угод з ЄС та Євроатомом.

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття регуляторного акта, який сприятиме виконанню Україною зобов'язань у рамках Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, що забезпечить впровадження в Україні міжнародних механізмів технічного регулювання у сфері якості природного газу, що відповідатимуть європейським стандартам, забезпечить можливість незалежного контролю та оцінки відповідності природного газу введеного в обіг та наданого споживачу.

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України для впровадження цього регуляторного акта, має здійснити наступні заходи:

погодження проекту регуляторного акта в центральних органах виконавчої влади;

прийняття погодженого проекту регуляторного акту Кабінетом Міністрів України;

офіційне оприлюднення прийнятого Кабінетом Міністрів України регуляторного акту, відповідно до Конституції України та інших законодавчих актів.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади не передбачаються. М-Тест не проводився оскільки для виконання вимог регуляторного акта у малих і між о суб'єктів господарювання витрати будуть відсутні.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Постанова набирає чинності через шість місяців з дня її опублікування. Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що дасть можливість досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Прогнозовані показники результативності регуляторного акта:

а) кількість проведених випробувань призначеними органами з оцінки відповідності, випробувальними лабораторіями, акредитованими Національним агентством з акредитації України, та виявлених порушень вимог Технічного регламенту;

б) кількість і розмір штрафів, накладених органом державного ринкового нагляду за видом продукції «природний газ та його замінники», за порушення вимог Технічного регламенту;

в) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів, цільових фондів – може зрости за рахунок штрафів, накладених органом державного ринкового нагляду за видом продукції «природний газ та його замінники», за порушення вимог Технічного регламенту;

г) розмір коштів, що витрачатимуться суб'єктами господарювання, та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог цього акта – виконання вимог цього акта не потребує суттєвого збільшення додаткових витрат (акредитація чи визнання лабораторій замінить відмінену законом атестацію лабораторій);

д) кількість скарг фізичних та юридичних осіб на незадовільну якість та тиск природного газу;

е) рівень інформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень регуляторного акта – високий, оскільки його буде оприлюднено на офіційному сайті Міненерговугілля, сайті Верховної Ради України.

Прогнозні значення показників результативності цього регуляторного акта на даному етапі визначити неможливо, але загальне прагнення України до інтеграції з ЄС потребує зближення технічного регулювання в Україні із технічним регулюванням ЄС, зокрема прийняття зазначеного регуляторного акта.

Проект аналізу регуляторного впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет <http://mre.kmu.gov.ua/>. Міненерговугілля у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України.

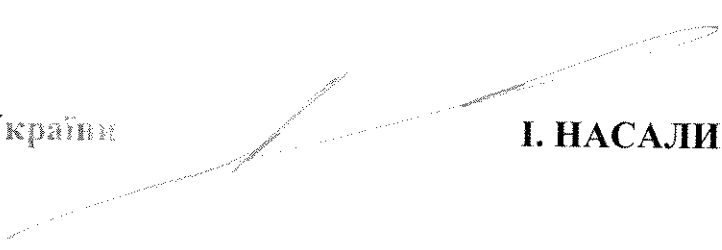
Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом, з метою оцінки ступеня досягнення цим актом визначених цілей шляхом використання виключно статистичної звітності.

Одержані при здійсненні повторного відстеження результативності значення показників результативності, будуть порівнюватися із значеннями цих показників, що були одержані при здійсненні базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Міністр енергетики
та вугільної промисловості України**



I. НАСАЛИК

**Повідомлення про оприлюднення
до проекту постанови Кабінету Міністрів України
«Про затвердження Технічного регламенту природного газу та внесення
зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р.
№ 1069»**

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проекту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу та внесення зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р. № 1069» на офіційному веб-сайті Міненерговугілля України в мережі Інтернет – <http://mpe.kmu.gov.ua>, розділ «Нормативно-правова база», підрозділ «Регуляторні акти», папка «Проекти регуляторних актів».

Постанову Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу та внесення зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р. № 1069» розроблено на виконання на виконання Закону України «Про ринок природного газу», а саме: статті 18, якою визначено, що порядок визначення якості природного газу визначаються технічними регламентами та нормами, які встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі; статті 12 якою визначено, що якість та інші фізико-хімічні характеристики природного газу визначаються згідно із встановленими стандартами та нормативно-правовими актами та на виконання пункту 46 Плану розроблення технічних регламентів на 2019 рік, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 05.03.2019 № 347 з урахуванням Законів України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності», «Про загальні безпечність нехарчової продукції», «Про стандартизацію», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про державний ринковий нагляд і контроль нехарчової продукції».

Метою постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу та внесення зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р. № 1069» є впровадження в Україні механізмів технічного регулювання щодо якості природного газу, що відповідатимуть європейським і міжнародним стандартам та утворять умови для усунення технічних бар'єрів у торгівлі, забезпечить можливість незалежного контролю та оцінки відповідності природного газу призначеного для споживачів.

Мету пропонується досягти встановленням вимог до природного газу, що забезпечить енергетичну ефективність, заощадження енергетичних ресурсів, захист життя та здоров'я людини, національну безпеку, охорону навколишнього середовища, природних ресурсів та запобігання підприємницькій практиці, що вводить споживача в оману.

Технічний регламент встановлює вимоги до природного газу та його замінників, які вводять в обіг та реалізують на території України.

Зауваження та пропозиції до проекту наказу приймаються в письмовому вигляді та електронною поштою протягом 60 днів за адресою:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01601 вул. Хрещатик, 30; e-mail:

bogdan.korostelov@mev.gov.ua, maksym.fedotov@mev.gov.ua



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

«14» 12 2018

м. Київ

№ 638

Про затвердження Плану діяльності
Міненерговугілля з підготовки
проектів регуляторних актів на 2019 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731, зі змінами та доповненнями,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити План діяльності Міненерговугілля з підготовки проектів регуляторних актів на 2019 рік, що додається.

2. Структурному підрозділу, який є відповідальним за розроблення проекту регуляторного акта забезпечити:

підготовку та оприлюднення проектів регуляторних актів у встановленому порядку;

базове, повторне, періодичне відстеження регуляторного акта, зазначеного у пункті 1 цього наказу, після його підписання (прийняття) відповідно до Методики відстеження результативності регуляторного акта, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 11.03.2004 № 308.

3. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міненерговугілля
14.12.2018 № 638

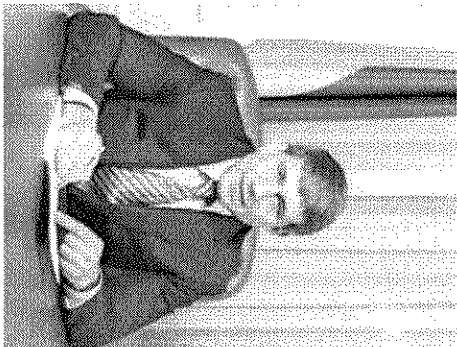
**План діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів
регуляторних актів на 2019 рік**

№ з/п	Вид та назва проекту регуляторного акта	Мета прийняття регуляторного акта	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів регуляторних актів	Термін підготовки проекту регуляторного акта
1.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо газу»	Відповідно до частини третьої статті 18 Закону України "Про ринок природного газу" та з метою впровадження в Україні механізмів технічного регулювання щодо вимог до природного газу за європейськими стандартами	Директорат викопних видів палива	II квартал 2019 року
2.	Наказ Міненерговугілля «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових трубопроводів суміжних газовидобувних підприємств»	Виконання п. 21.1 Плану завдань і заходів Міненерговугілля з реформування паливно-енергетичного комплексу, затвердженого наказом Міненерговугілля № 541 від 31.10.2018	Директорат викопних видів палива	I квартал 2019 року
3.	Наказ Міненерговугілля «Про внесення змін до Порядку технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання	Виконання п. 21.4 Плану завдань і заходів Міненерговугілля з реформування паливно-енергетичного комплексу, затвердженого наказом Міненерговугілля № 541 від 31.10.2018	Директорат викопних видів палива	I квартал 2019 року
4.	Закон України «Щодо деяких питань заборгованості державних підприємств вугільної галузі та	Виконання п. 22.1 Плану завдань і заходів Міненерговугілля з реформування паливно-енергетичного комплексу,	Директорат викопних видів палива	IV квартал 2019 р.

	особливості погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії	затвердженого наказом Міненерговугілля № 541 від 31.10.2018		
5.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Порядку ліквідації збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств»	Виконання завдань і заходів Міненерговугілля з реформування паливно-енергетичного комплексу	Директорат викопних видів палива	II квартал 2019 року
6.	Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження розміру страхового запасу природного газу на 2020 рік»	Виконання частини шостої статті 12 Закону України «Про ринок природного газу»	Директорат енергетичних ринків	IV квартал 2019 року
7.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку визначення переліку товарних бірж, критеріїв та обов'язкових умов функціонування таких товарних бірж, а також ключових вимог до процедур проведення закупівлі природного газу на товарних біржах»	На виконання пунктів 86 та 91 Плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 6 червня 2018 р. № 497-р.	Директорат енергетичних ринків	II квартал 2019 року
8.	Закон України «Про внесення змін та доповнень до Закону України «Про ринок природного газу» щодо засад провадження біржової та клірингової діяльності на ринку природного газу»	На виконання пунктів 86 та 91 Плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 6 червня 2018 р. № 497-р. Пункт 773 Плану заходів з виконання Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної	Директорат енергетичних ринків	II квартал 2019 року

		енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 25 жовтня 2017 р. № 1106.		
9.	Наказ Міненерговугілля «Про затвердження Змін до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії»	Приведення Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії у відповідність до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312	Директорат енергетичних ринків	III квартал 2019 року
10.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами»	Відповідно до пункту 6 частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»	Директорат енергетичних ринків	II квартал 2019 року
11.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження порядку розгляду Міністерством енергетики та вугільної промисловості справ про порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях»	На виконання пункту 6 «Прикінцевих та перехідних положень» Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»	Директорат стратегічного планування та європейської інтеграції	III квартал 2019 року
12.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту щодо вимог до газу скрапленого для автомобільного транспорту, комунально-побутового споживання та промислових цілей та внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р. № 1069»	З метою впровадження в Україні механізмів технічного регулювання щодо вимог до скрапленого газу для автомобільного транспорту, комунально-побутового споживання та промислових цілей за європейськими стандартами	Управління нафтогазового комплексу	IV квартал 2019 року
13.	Наказ Міненерговугілля «Про затвердження Переліку видів робіт, які входять до технічного	На виконання абзацу першого частини третьої статті 19 Закону України «Про житлово-комунальні	Управління нафтогазового комплексу	I квартал 2019 року

	обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання в житлових будинках»	послуги»		
--	---	----------	--	--

A black and white portrait of Oleh Lyashko, Minister of Energy and Coal Industry of Ukraine. He is a middle-aged man with short, dark hair, wearing a dark suit, a light-colored shirt, and a striped tie. He is seated at a desk, looking directly at the camera with a neutral expression. His hands are resting on the desk in front of him. The background is a simple, light-colored wall with a dark horizontal line, possibly a window or a decorative element.