

МОДУЛІ ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ

МОДУЛЬ 1

1. Модуль 1 є процедурою оцінки відповідності, за допомогою якого виробник або уповноважений представник виконує обов'язки, встановлені в пунктах 3-13 цього Модуля, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що природний газ відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

2. Модуль 1 передбачає залучення призначеного органу з оцінки відповідності для виконання ним як третьою стороною завдань з оцінки відповідності згідно з цим Технічним регламентом (далі – Призначений орган) або акредитованого внутрішнього органу з оцінки відповідності виробника відповідно до Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» (далі - Закон).

3. Для проведення оцінки відповідності виробник або уповноважений представник подає заяву до обраного ним призначеного органу. За вибором виробника його акредитований внутрішній орган з оцінки відповідності або обраний ним призначений орган проводить чи доручає проведення перевірок продукції через інтервали часу визначені в пункті 13 цього Модуля.

4. У разі залучення призначеного органу, виробник або уповноважений представник до заяви додає технічну документацію, яка містить інформацію про виробництво природного газу, перелік застосованих повністю чи частково національних стандартів та/або інших відповідних технічних специфікацій, на підставі яких оцінювалась відповідність природного газу вимогам цього Технічного регламенту, та визначені згідно цих нормативних документів фізико-хімічні показники природного газу. Уповноважений представник до заяви додає документ про уповноваження його на проведення робіт з оцінки відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту.

5. Відбір зразків (проб) природного газу для проведення оцінки відповідності проводиться відповідно до вимог національних стандартів на методи відбирання зразків (проб) природного газу та здійснюється за участю представника призначеного органу або визначеною призначеним органом під його відповідальність акредитованою випробувальною лабораторією та представника замовника процедури оцінки відповідності.

6. Місце та терміни відбору зразків (проб) природного газу в кількості, необхідній для проведення випробувань, визначає виробник або уповноважений представник за погодженням з призначеним органом в кожному конкретному випадку окремо.

7. Призначений орган або акредитований внутрішній орган з оцінки відповідності виробника проводить належні дослідження і випробування зразків (проб) природного газу на відповідність в обсязі вимог, що наведені в додатках 1 - 3 цього Технічного регламенту.

8. У разі відсутності національного стандарту для проведення випробувань, призначений орган або акредитований внутрішній орган з оцінки відповідності виробника приймає рішення про те, за якими методами випробувань, у тому числі відбирання зразків (проб), необхідно провести необхідні дослідження та випробування природного газу.

9. За результатами оцінки відповідності призначений орган надає виробнику або уповноважений представнику сертифікат відповідності вимогам цього Технічного регламенту, акредитований внутрішній орган з оцінки відповідності виробника – рішення про відповідність природного газу вимогам цього Технічного регламенту.

10. Виробник або уповноважений представник складає декларацію про відповідність цьому Технічному регламенту за формою, що наведена у додатку 5 цього Технічного регламенту.

11. Виробник або уповноважений представник зобов'язаний зберігати декларацію про відповідність, сертифікат відповідності, виданий призначеним органом та документ про якість (паспорт якості фізико-хімічних показників природного газу) протягом 5 (п'ять) років після введення в обіг або надання на ринку природного газу для подання на запити органів державного нагляду (контролю) в установлених законодавством випадках.

12. Методи випробування природного газу, у тому числі відбирання зразків (проб) встановлюються національними стандартами для цілей застосування цього Технічного регламенту, перелік яких затверджується відповідно до Закону.

13. Періодичність проведення процедури оцінки відповідності природного газу відповідно до вимог встановлених цим Технічним регламентом в залежності від потужності точки надходження та/або точка передачі природного газу за Модулем 1 складає:

- понад 720 тис.м³/добу – не рідше ніж 1 (один) раз на рік;
- від 240 до 720 тис.м³/добу - не рідше ніж 1 (один) раз на 2 (два) роки;
- до 240 тис.м³/добу - не рідше ніж 1 (один) раз на 3 (три) роки.

МОДУЛЬ 2

1. Оцінка відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту за Модулем 2 здійснюється виробником або його уповноваженим представником із залученням органу з оцінки відповідності, призначеного для виконання ним як

третьою стороною завдань з оцінки відповідності згідно з цим Технічним регламентом відповідно до Закону (далі – призначений орган).

2. Для проведення оцінки відповідності виробник або уповноважений представник подає обраному ним призначеному органу заявку на оцінку системи управління якістю, що стосується природного газу, яка повинна включати:

- найменування та адресу замовник процедури оцінки відповідності та/або виробника, а в разі подання заявки уповноваженим представником - також його найменування та адресу;
- письмову заяву про те, що така сама заявка не була подана жодному іншому призначеному органу;
- усю відповідну інформацію щодо передбаченої групи природного газу;
- документацію стосовно системи управління якістю;
- технічну документацію щодо виробництва природного газу.

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

Усі прийняті виробником або уповноваженим представником елементи, вимоги та положення системи управління якістю повинні бути систематично і упорядковано задокументовані у вигляді політик, процедур та інструкцій, викладених у письмовій формі.

Документація стосовно системи управління якістю повинна давати можливість однозначно тлумачити програми, плани, настанови і протоколи (записи) щодо якості.

Зазначена документація повинна, зокрема, містити належний опис:

- цілей у сфері якості та організаційної структури, обов'язків і повноважень керівництва стосовно якості природного газу;
- відповідних способів виробництва, контролю якості та забезпечення якості, процесів і системних заходів, які будуть застосовуватися;
- досліджень і випробувань, які будуть проводитися до, під час та після виробництва природного газу, а також періодичності їх проведення;
- протоколів (записів) щодо якості (звітів про інспектування, даних випробувань і калібрувань, звітів про кваліфікацію відповідного персоналу тощо);
- засобів моніторингу, які дають змогу контролювати досягнення необхідної якості природного газу та ефективного функціонування системи управління якістю.

4. Призначений орган оцінює систему управління якістю з метою визначення її відповідності вимогам пункту 3 цього Модуля.

Призначений орган робить припущення, яке визнається достовірним, поки не буде доведено інше, про відповідність вимогам, зазначеним у пункті пункту 2 цього Модуля, тих елементів системи управління якістю, що відповідають відповідним вимогам національного стандарту, який є ідентичним відповідному гармонізованому європейському стандарту та/або технічним специфікаціям.

5. Група аудиту повинна володіти досвідом роботи у сфері систем управління якістю. Проведення аудиту включає відвідування підприємства виробника або

уповноваженого представника для здійснення оцінки. Група аудиту вивчає технічну документацію, з метою перевірки здатності замовника процедури оцінки відповідності ідентифікувати відповідні вимоги цього Технічного регламенту та проводити необхідні дослідження для забезпечення відповідності природного газу таким вимогам.

Призначений орган повідомляє виробника або уповноваженого представника про прийняте рішення. Зазначене повідомлення повинне містити висновки аудиту та обґрунтоване рішення щодо оцінки.

6. Виробник або уповноважений представник повинен виконувати обов'язки, пов'язані із забезпеченням функціонування схваленої системи управління якістю, та підтримувати її в адекватному та ефективному стані.

7. Виробник або уповноважений представник зобов'язаний інформувати призначений орган, який схвалив систему управління якістю, про будь-які заплановані зміни в такій системі.

Призначений орган оцінює будь-які запропоновані зміни та приймає рішення щодо здатності зміненої системи управління якістю надалі відповідати вимогам, зазначеним в пункті 3 цього Модуля, чи необхідності проведення повторної оцінки.

Призначений орган повідомляє виробника або уповноваженого представника про прийняте рішення. Зазначене повідомлення повинне містити висновки дослідження та обґрунтоване рішення щодо оцінки.

Призначеним органом проводиться нагляд, щоб пересвідчитися в належному виконанні виробником або уповноваженим представником обов'язків, пов'язаних із забезпеченням функціонування схваленої системи управління якістю.

Для цілей нагляду виробник або уповноважений представник зобов'язаний надавати призначеному органу доступ до місць виробництва, контролю, проведення випробувань і зберігання природного газу, а також усю необхідну інформацію, зокрема:

- документацію стосовно системи управління якістю;
- протоколи (записи) щодо якості (звіти про інспектування, дані випробувань, звіти про кваліфікацію відповідного персоналу тощо).

8. Призначений орган повинен проводити періодичні аудити, щоб пересвідчитися в тому, що виробник або уповноважений представник підтримує в належному стані і застосовує систему управління якістю, а також подавати замовник процедури оцінки відповідності звіт про аудит.

9. За результатами оцінки відповідності призначений орган надає виробник або уповноважений представник сертифікат відповідності вимогам цього Технічного регламенту.

10. Виробник або уповноважений представник складає декларацію про відповідність цьому Технічному регламенту за формою, що наведена в додатку 4 цього Технічного регламенту.

11. Виробник або уповноважений представник зобов'язаний зберігати декларацію про відповідність, сертифікат відповідності, виданий призначеним органом та документ про якість (паспорт якості фізико-хімічних показників природного газу) протягом 5 (п'ять) років після введення в обіг або надання на ринку природного газу для подання на запити органів державного нагляду (контролю) в установлених законодавством випадках.

12. Періодичність проведення процедури оцінки відповідності природного газу відповідно до вимог встановлених цим Технічним регламентом за Модулем 2 - не рідше ніж 1 (один) раз на 3 (три) роки.

13. Органи з оцінки відповідності, призначені згідно з Законом, проводять оцінку відповідності.

14. Призначені органи з оцінки відповідності надають в електронній та паперовій формі центральному органу виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері паливно-енергетичного комплексу звіти про діяльність з оцінки відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту за періоди з 01 листопада по 30 квітня та з 01 травня по 31 жовтня за формою згідно з додатком 9 цього Технічного регламенту.
