



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ
ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

24.10.2011 N 640

Зареєстровано в Міністерстві
юстиції України
21 листопада 2011 р.
за N 1326/20064

Про затвердження Порядку технічного огляду,
обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану,
здійснення запобіжних заходів для безаварійного
експлуатування систем газопостачання

Відповідно до підпунктів 2 та 65 пункту 4 Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого Указом Президента України від 06.04.2011 N 382 (382/2011), та статей 3 та 5 Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" (2467-17) **НАКАЗУЮ** :

1. Затвердити Порядок технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання, що додається.
2. Департаменту з питань нафтової, газової, торф'яної, нафтопереробної промисловості та альтернативних видів палива (Кирюшин І.В.) подати цей наказ на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.
3. Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України" (Бакулін Є.М.) забезпечити доведення цього наказу до дочірніх підприємств і компаній та господарських товариств відповідно до сфери їх діяльності.
4. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.
5. Контроль за виконання цього наказу покласти на заступника Міністра - керівника апарату Макуху В.О.

Міністр

Ю.Бойко

ПОГОДЖЕНО:

Заступник Голови правління
Національної акціонерної компанії
"Нафтогаз України"

В.Тріколіч

Голова Державної інспекції
техногенної безпеки України

Е.Улинець

Голова Державної служби
гірничого нагляду
та промислової безпеки України

О.Хохотва

Перший заступник Голови -
Голова ліквідаційної комісії
Державного комітету України
з питань регуляторної
політики та підприємництва

Г.Яцишина

ПОРЯДОК технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання

I. Загальні положення

1.1. Цей Порядок установлює вимоги до технічного огляду та технічного обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану об'єктів систем газопостачання (далі - ОСГ), визначення можливості подальшої експлуатації газопроводів, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування ОСГ, а також забезпечення промислової, пожежної та техногенної безпеки і охорони довкілля на цих об'єктах.

1.2. Цей Порядок поширюється на системи газопостачання населених пунктів з надлишковим тиском не більше 1,2 МПа, до складу яких входять: розподільні газопроводи; підвідні газопроводи до теплоелектроцентралей (далі - ТЕЦ) і котелень промислових та комунально-побутових підприємств, газорегуляторні пункти, шафові газорегуляторні пункти, газорегуляторні установки, комбіновані будинкові регулятори тиску (далі - КБРТ); споруди і пристрої на газопроводах; засоби захисту об'єктів цієї системи газопостачання від електрохімічної корозії, а також газопроводи-вводи.

1.3. Цей Порядок не поширюється на:

- технологічні газопроводи і газове обладнання хімічних, нафтохімічних, нафтогазовидобувних і нафтопереробних виробництв;
- газове господарство металургійних та коксохімічних підприємств;
- газонаповнювальні станції (далі - ГНС) та газонаповнювальні пункти (далі - ГНП), резервуарні, випарні і балонні установки зріджених вуглеводних газів;
- дослідні та експериментальні агрегати і установки, а також установки, що використовують енергію вибуху газоповітряних сумішей, установки для одержання захисних газів;
- пересувні (переносні) прилади і установки, що використовують газ, а також газове обладнання автомобільного і залізничного транспорту, річних, морських і повітряних суден;
- автомобільні газонаповнювальні компресорні станції;
- газопроводи і газове обладнання підприємств та установ, що використовують природний газ із надлишковим тиском понад 1,2 МПа, а також штучні гази, біогаз, газ дегазації, повітряні суміші на їх основі та інші горючі гази;
- спеціальне газове обладнання військового призначення;
- експериментальні газопроводи та дослідні зразки газового обладнання.

Планування дій на випадок виникнення на цих об'єктах аварійних ситуацій, аварій та надзвичайних ситуацій здійснюється згідно із законодавством, яке регулює діяльність у відповідних галузях.

1.4. Цей Порядок є обов'язковим для юридичних та фізичних осіб, які мають у своїй власності або на балансі систему газопостачання, зазначену у пункті 1.2 цього розділу, або займаються експлуатуванням, виконують технічний огляд та технічне обстеження зазначених систем газопостачання.

1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у такому значенні:

- балансоутримувач - юридична або фізична особа - підприємець, яка за договором з власником утримує на балансі об'єкти системи газопостачання;
- висновок про можливість подальшого експлуатування ОСГ - висновок, що складається на підставі результатів технічного обстеження ОСГ, а також з урахуванням інформації, наведеної в попередніх актах перевірки технічного стану та технічному паспорті конкретного об'єкта системи газопостачання;
- власник - держава або юридична та/або фізична особа, у володінні яких на законних підставах знаходиться система газопостачання або її частина, які повинні здійснювати її безпечну експлуатацію згідно з законодавством;

газове господарство - система газопостачання, в тому числі газопроводи та споруди на них; засоби захисту від електрохімічної корозії; газорегуляторні пункти; шафові газорегуляторні пункти (далі - ШГРП); газорегуляторні установки; КБРТ; системи телемеханіки і системи телеметрії та автоматичної системи управління технологічними процесами (далі - АСУ ТП); промислові, побутові та комунально-побутові об'єкти, що споживають газ; газове обладнання житлових і громадських будинків незалежно від належності та форм власності;

газопровід-ввід - газопровід від місця приєднання на розподільному газопроводі до запірного пристрою (включно) на ввіді в будинок;

газорегуляторна установка (далі - ГРУ) - комплекс обладнання для зниження тиску газу та підтримання його на заданому рівні, змонтований безпосередньо на місці і розташований у приміщенні, в якому розміщені газовикористовувальні установки, або в суміжному приміщенні, сполученому з ним відкритим отвором;

газорегуляторний пункт (дал

забезпечені відповідними нормативними та експлуатаційно-технічними документами;

мають провідний електрозв'язок "104";

технічне діагностування - комплекс робіт з визначення технічного стану, умов та термінів подальшої безпечної експлуатації технологічного обладнання систем газопостачання, визначення остаточного ресурсу, потреби у проведенні його ремонту, модернізації, реконструкції або виведення з експлуатації;

технічне обслуговування - системи обходів (оглядів), ремонтів, під час яких здійснюють контроль за технічним станом, перевірку на загазованість, виявлення місць витоку газу, усунення дрібних несправностей, які виникли в процесі експлуатації, очищення, змащення, регулювання та інші операції з утримання працездатності і справності ОСГ;

технічне обстеження - комплекс планових робіт з визначення технічного стану систем газопостачання. Роботи з технічного обстеження газопроводів складаються з КПО газопроводів, перевірки якості захисного покриття та металу труби, шурфового обстеження при

III. Перелік робіт з технічного огляду (обходу) ОСГ та вимоги до їх виконання

3.1. Перелік ОСГ, які підлягають технічному огляду (обходу), наведено у пункті 1.2 розділу I цього Порядку.

3.2. Перелік робіт з технічного огляду (обходу) ОСГ наведено у додатку 1 до цього Порядку.

3.3. У разі виявлення під час технічного огляду (обходу) ОСГ дефектів, пошкоджень, зсувів, несправностей тощо, які не загрожують життю людей та не завдають шкоди навколишньому середовищу, експлуатація ОСГ продовжується з дозволеними параметрами на час підготовки та проведення робіт з усунення виявлених недоліків.

3.4. У разі виявлення під час технічного огляду (обходу) ОСГ витоків газу на підземних газопроводах або газопроводах-вводах (у місцях виходу їх із землі), пошкоджень складових частин, деталей або елементів цих газопроводів проводиться позачергове технічне обстеження ОСГ.

здійснення за результатами технічного обстеження оцінки технічного стану ОСГ;
за результатами аналізу технічного стану ОСГ надання рекомендацій щодо подальшої їх експлуатації, необхідності виконання капітального ремонту, реконструкції, заміни або виведення з експлуатації.

4.9. Вимоги до виконавців робіт з технічного обстеження ОСГ:

4.9.1. Технічне обстеження ОСГ проводять фахівці СПГГ, які отримали допуск до проведення відповідних робіт.

4.9.2. Для проведення робіт з технічного обстеження та оцінки технічного стану ОСГ, пошуку місця відмови (несправності) та виявлення її причин можуть залучатись спеціалізовані організації (за їх згодою та згодою власника (балансоутримувача)).

4.9.3. Фахівці СПГГ, що беруть участь у роботах з технічного обстеження, які пов'язані з виконанням неруйнівного контролю, повинні бути сертифіковані відповідно до Порядку сертифікації персоналу з неруйнівного контролю, зат

пункту 5.5 глави 5 та пункту 6.4 глави 6 Правил обстежень (z0723-98);

ДБН В.2.5-20-2001 - для сталевих газопроводів;

розділу III додатка 10 до цього Порядку - для поліетиленових газопроводів.

5.6.3. Вимоги до оформлення результатів технічного обстеження газопроводів з метою визначення якості їх зварних стиків наведено у главі IX цього Порядку.

5.7. У разі проведення робіт з розширення і капітального ремонту основи залізничних і автомобільних доріг та трамвайних колій в місцях їх перетину газопроводами останні незалежно від дати їх попередньої перевірки і обсягів виконаного ремонту повинні перевірятися в обсязі, визначеному пунктом 4.3 глави 4 НПАОП 0.00-1.20-98 (z0318-98).

5.8. У разі виникнення загрози безпеці працівників, які проводять технічне обстеження ОС

корозійного обстеження сталевих вставок;

перевірку якості зварних стиків або роз'ємних з'єднань (у разі виявлення витoku газу).

6.2.2. Перевірку поліетиленового підземного газопроводу на герметичність виконують відповідно до вимог пункту 4.3 глави 4 НПАОП 0.00-1.20-98 (з0318-98).

6.2.3. Технічне обстеження стану поліетиленових труб, їх з'єднань та ізоляції сталевих вставок проводять методом шурфування, яке виконують тільки у місцях розташування сталевих вставок.

Потрібно перевіряти не менше однієї сталеві вставки на 1 км розподільного поліетиленового газопроводу.

Для можливості обстеження місць з'єднань поліетиленового газопроводу зі сталевією вставкою довжина шурфу має становити не менше 1,5 м.

</

стан захисного ізоляційного покриття;
стан металу труби (наявність корозійних або механічних пошкоджень);
стан зварних з'єднань;
стан корозійної небезпеки;
стан електрохімічного захисту;
для сталевих наземних з обвалуванням розподільних газопроводів:
герметичність;
стан захисного ізоляційного покриття;
стан металу труби (наявність корозійних або механічних пошкоджень);
стан зварних з'єднань;
стан обвалувань;
стан корозійної небезпеки;
стан електрохімічного захисту;
для сталевих надземних або наземних без обвалувань розподільних газопроводів:
герметичність;
якість зварних з'єднань;
стан захисного покриття (пофарбування);
стан металу труби (наявність корозійних або механічних пошкоджень);
стан опор, кріплень, ізолюючих прокладок, компенсаторів, фланців тощо;
для поліетиленових розподільних газопроводів:
герметичність;
стан зварних з'єднань (потрібно перевіряти у випадку, коли в процесі експлуатації спостерігалися витіки газу через зварні з'єднання);
стан поліетиленової труби (наявність поперечних і поздовжніх тріщин, механічних пошкоджень труб і стикових з'єднань, проколів, вм'ятин);
стан ізолюючого покриття сталевих вставок

безпечної експлуатації газопроводів, які має виконати власник (балансоутримувач) до проведення ремонту або заміни.

9.13. У разі наявності підписів усіх членів комісії Акт затверджується власником (балансоутримувачем) або уповноваженою особою.

9.14. Остаточні результати технічного обстеження заносяться СПГГ до паспорта технічного стану газопроводу (далі - Паспорт), вимоги до якого наведено у розділі X цього Порядку.

X. Порядок проведення паспортизації технічного стану систем газопостачання

10.1. Паспортизації технічного стану (далі - паспортизація) підлягають розподільні газопроводи населених пунктів з тиском газу до 1,2 МПа підприємств, установ та організацій незалежно від підпорядкування та форм власності згідно з пунктом 8.2 глави 8 Правил обстежень (з0723-98).

12.4. Час проведення технічного огляду, технічного обстеження повинен бути погодженим з посадовою особою власника (балансоутримувача), відповідальною за справний стан та експлуатування обладнання.

12.5. У зоні виконання робіт з технічного огляду або технічного обстеження потрібно забезпечувати виконавцям робіт відповідність умов праці вимогам нормативно-правових документів з охорони праці.

Місця проведення робіт із технічного огляду, обстеження тощо необхідно забезпечити первинними засобами пожежогасіння з визначенням їх у наряді-допуску.

Представник організації, яка відповідає за безпечне ведення робіт, повинен забезпечити контроль загазованості повітря у зоні виконання робіт, вжити заходів до виведення людей із загазованої зони у випадку перевищення допустимих норм концентрації газів.

12.6. Підготовлення ОСГ до проведення технічного огляду або технічного обстеження, в тому числі операції з їх випорожнення, від'єднання, розбирання, установ

ПЕРЕЛІК

робіт, що виконують під час комплексного приладового обстеження газопроводів

1. Під час КПО сталевих підземних/наземних з обвалуванням газопроводів визначають:
місцезнаходження газопроводу;
глибину закладання газопроводу (у разі необхідності);
герметичність газопроводу;
наявність пошкоджень ізоляційних покриттів.
2. Під час КПО підземних поліетиленових газопроводів визначають:
місцезнаходження газопроводу (у разі наявності сигнального ізольованого проводу);
герметичність газопроводу.
3. Під час КПО сталевих надземних/наземних (без обвалувань) газопроводів перевіряють герметичність трубопроводу.
4. Перелік вимірювальної апаратури, що використовується під час КПО газопроводів, з призначенням апаратури та конкретного виду обстеження наведено у додатку 6 до цього Порядку.

Додаток 3
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стан

Рівень захисту газопроводу визначають у відсотках як відношення довжини катодної зони газопроводу до загальної довжини газопроводу, що обстежується.

3.9. За результатами вимірювань і побудованих діаграм зміщення потенціалів в режимах вкл./викл. діючого засобу ЕХЗ роблять висновок стосовно ефективності роботи діючих засобів захисту і дають рекомендації щодо необхідності виконання додаткових заходів захисту. ПВ розміщують по зовнішньому периметру (границям) та усередині зони захисту на відстанях між ними не більше 100 метрів. Зовнішня границя зони захисту умовно проходить через ПВ, де $(\Delta E)_{\min} \geq 100 \text{ мВ}$ або $E \leq -0,9 \text{ В}$, за $\min \max$

умови, що біля установки ЕХЗ $E_{\min} \geq -2,5 \text{ В}$.

4. Визначення шкідливої дії джерел блукаючих струмів на газопроводи:

ТИПОВИЙ ПЕРЕЛІК
вимірювальної апаратури, що використовується
під час технічного обстеження газопроводів

перевірка якості зварних стиків	
Гама- та рентгенографія	Переносний рентгенівський апарат для перевірки радіографічним методом сталевих газопроводів

Додаток 7
до Порядку технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання

ВИМОГИ
до технічного обстеження опор, підвісок,
фундаментів надземних газопроводів

1. Під час обстеження опор, фундаментів надземних газопроводів потрібно виконувати контроль положення всіх елементів, їх відповідності проектній документації.

2. Опори, підвіски, фундаменти споруд та інші зовнішні конструкції під газопроводи повинні відповідати таким вимогам:
газопроводи повинні щільно прилягати до опорних конструкцій;
опори і підвіски повинні знаходитись на відстані не менше

випробування арматури на працездатність

1. Візуальний контроль:

1.1. Візуальний контроль слід здійснювати відповідно вимог інструкцій, чинних в СППГ.

1.2. Під час проведення візуального контролю необхідно звернути увагу на:
місця, що мають пошкодження або дефекти;
сліди пропусків робочого середовища на основному металі, зварних швах і в з'єднаннях ущільнювачів;
наявність тріщин, відшаровувань, видимих порушень геометричної форми, слідів корозії;
наявність корозійного розтріскування в місцях концентрації напруг і в біляшовних зонах;

1.3. Особливу увагу під час візуального контролю слід приділяти місцям можливого попадання на поверхню арматури вологи та можливого утворення в цих місцях корозійних пошкоджень.

1.4. У разі потреби для підвищення достовірності під час проведення візуального контролю арматури проводять

6. Оцінку корозійної небезпеки наземного газопроводу потрібно виконувати тільки у разі наявності обвалування згідно з пунктом 6.5 глави 6 та таблицею 8 глави 6 Правил обстеження (z0723-98).
7. Загальну оцінку (в балах) технічного стану наземного газопроводу визначають шляхом підсумовування оцінок, одержаних за такими показниками, як герметичність, стан ізоляційного покриття, стан металу труби, якість зварних швів, стан корозійної небезпеки відповідно до:
- у разі наявності обвалування - таблиць 1, 3, 5, 6 та 8 глави 6 Правил обстежень (z0723-98);
 - у разі відсутності обвалування - таблиць 1, 5, 6 глави 6 Правил обстежень (z0723-98) та таблиці 1 цього додатка.

Додаток 12
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання

Додаток 16
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання

ВИЗНАЧЕННЯ
технічного стану газопроводу-вводу
за результатами технічного обстеження

Таблиця 1

Додаток 17
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання
(обов'язковий)

Форма

(найменування спеціалізованого підприємства газового господарства)

ЖУРНАЛ
реєстрації результатів технічного огляду (обходу)
газорегуляторного пункту

Адреса	газорегуляторних	пунктів	(газорегуляторних	установок)
				N
				Почато
		Закінчено		
Термін зберігання 3 роки Результати технічного огляду (обходу) газорегуляторного пункту				
-----	N	Дата	Час	Результати
-----	Тиск газу,	П.І.Б.		

АКТ
перевірки технічного стану розподільного
сталевого наземного газопроводу

Додаток 20
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання

ЗАТВЕРДЖУЮ

(посада, прізвище, ім'я,
по батькові)
" __ " _____ 20__ року

АКТ
перевірки технічного стану розподільного
сталевого надземного газопроводу

Додаток 21
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання
(обов'язковий)

ЗАТВЕРДЖУЮ

(посада, прізвище, ім'я,
по батькові)
" __ " _____ 20__ року

АКТ

перевірки технічного стану розподільного
поліетиленового підземного газопроводу

Додаток 22
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання

ЗАТВЕРДЖУЮ

(посада, прізвище, ім'я,
по батькові)
" __ " _____ 20__ року

АКТ
перевірки технічного стану газопроводу-вводу

Додаток 23
до Порядку технічного
огляду, обстеження, оцінки
та паспортизації технічного
стану, здійснення запобіжних
заходів для безаварійного
експлуатування систем
газопостачання

ФОРМА
робочого аркуша маршруту

