



Zasady projektowania gazociągów podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia

Właściciel procesu: Kierownik Biura Zarządzania Technicznego

Spis treści

I.	Cel	3
II.	Zakres	3
III.	Definicje.....	4
IV.	Tryb postępowania	5
1.	Wymagania ogólne	5
2.	Wymagania ogólne dotyczące dokumentacji projektowej.....	6
3.	Zawartość projektu budowlanego.....	7
4.	Zawartość projektu wykonawczego	22
5.	Wymagania dodatkowe dla sieci gazowych transportujących gaz ziemny z domieszką wodoru	24
V.	Dokumenty związane	25
VI.	Karta zmian i przeglądu.....	27
VII.	Historia wydań	27

I. Cel

Celem zasad jest określenie jednolitych wymagań i wytycznych przy projektowaniu gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia w Polskiej Spółce Gazownictwa sp. z o.o. (dalej: PSG).

II. Zakres

Zasady dotyczą nowo projektowanych, nowo budowanych oraz przebudowywanych gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia.

Zasady nie zastępują wymagań przepisów prawa w zakresie projektowania, budowy gazociągów, ochrony przeciwkorozyjnej oraz przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy, wymagań przeciwpożarowych i ochrony środowiska.

Przedmiotowe Zasady obowiązują wszystkich pracowników PSG oraz wykonawców zewnętrznych zajmujących się realizacją lub nadzorem nad realizacją czynności i zadań związanych z procesem projektowania gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia.

Wymagania zawarte w Zasadach należy stosować w zakresie sieci gazowej służącej do dystrybucji paliw gazowych, klasyfikowanych do gazów ziemnych grupy E lub grupy L oraz do dystrybucji gazu uzyskanego w wyniku regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG lub innych paliw gazowych o parametrach gazu ziemnego np. biometanu.

Zasady określają podstawowe wymagania w zakresie projektowania dystrybucyjnych gazociągów podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia, wykorzystywane podczas:

- wydawania warunków technicznych do projektowania budowy, przebudowy lub remontu stalowych gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia,
- projektowania budowy, przebudowy lub remontu stalowych gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia,
- realizacji budowy, przebudowy, remontu stalowych gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia.

Dla projektowanego gazociągu z polietylenu o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) do 1,0 MPa włącznie, dla których zgodnie z obowiązującymi przepisami nie jest wymagane wykonywanie obliczeń wytrzymałościowych, należy stosować wymagania zawarte w instrukcji „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych”.

W przypadku zmiany bądź uchylecia powołanych w niniejszych Zasadach instrukcji oraz aktów normatywnych lub technicznych o charakterze zewnętrznym, do czasu zaktualizowania Zasad, stosuje się postanowienia zastępujących je bądź znowelizowanych dokumentów, chyba, że postanowiono inaczej.

Dla zadań współfinansowanych ze środków UE stosuje się dodatkowo odrębne regulacje (m. in. Instrukcję udzielania zamówień współfinansowanych ze środków Unii Europejskiej w PSG sp. z o.o.) mające na celu zapewnienie prawidłowego zarządzania projektami dofinansowanymi, zgodnie z obowiązującymi wymaganiami wynikającymi z zawartych umów o dofinansowanie.

W przypadku, gdy z zawartych przez PSG umów o dofinansowanie lub z zewnętrznych regulacji instytucji udzielających dofinansowania, wynikają dodatkowe obowiązki bądź inne zasady dotyczące udzielania i realizacji zamówień aniżeli wynika to z regulacji wewnętrznych, należy stosować w pierwszej kolejności wskazane powyżej postanowienia umowne i regulacje zewnętrzne. Natomiast regulacje wewnętrzne mogą być stosowane jedynie w zakresie, w jakim nie są one sprzeczne z postanowieniami umowy o dofinansowanie, w tym z wytycznymi i zaleceniami w sprawie zawierania i realizacji umów o dofinansowanie.

Mając na względzie potrzebę reagowania na zmiany jakie zachodzą w wyniku transformacji energetycznej w niniejszych Zasadach uwzględniono zagadnienia związane z budową sieci gazowej umożliwiającej transport paliwa gazowego z domieszką wodoru. W przypadku sieci gazowej służącej do rozprowadzania paliwa gazowego z domieszką wodoru do 10% należy uwzględnić dodatkowe wymagania zawarte w rozdziale IV pkt 5 oraz inne wynikające z ww. domieszki wodoru oraz uwzględnić kwestie bezpiecznej eksploatacji. Należy je traktować jako wymagania dodatkowe względem pozostałych postanowień niniejszych Zasad oraz przepisów prawnych dotyczących sieci gazowych.

Uwaga: Wymagania dodatkowe zawarte w rozdziale IV pkt 5 należy stosować tylko w przypadku podjęcia decyzji o budowie sieci gazowej przygotowanej do transportu gazu ziemnego z domieszką wodoru (max. 10% H₂).

III. Definicje

gazociąg - rurociąg wraz z wyposażeniem, ułożony na zewnątrz stacji gazowych, obiektów wydobywających, wytwarzających, magazynujących lub użytkujących paliwo gazowe, służący do transportu paliwa gazowego;

maksymalne ciśnienie robocze (MOP) - maksymalne ciśnienie, przy którym sieć gazowa może pracować w sposób ciągły przy braku zakłóceń w urządzeniach i przepływie gazu ziemnego;

naziemny układ gazowy - naziemne układy zaporowo-upustowe (w tym również układy znajdujące się na terenie stacji gazowej), naziemne układy zaporowe, naziemne przejścia gazociągu przez przeszkody terenowe;

ochrona przeciwkorozyjna - ochrona przeciwkorozyjna metalowych konstrukcji realizowana poprzez odpowiedni system doboru materiałów konstrukcyjnych, metod ich łączenia, dobór właściwych pod względem jakościowym powłok izolacyjnych oraz odpowiedni do przewidywanego zagrożenia dobór systemu ochrony katodowej;

ochrona bierna - ochrona przed korozją, polegająca na ograniczeniu wymiany prądu elektrycznego między konstrukcją chronioną i jej środowiskiem, bez udziału polaryzacji elektrochemicznej;

ochrona elektrochemiczna (katodowa) - ochrona uzyskana przez obniżenie potencjału korozyjnego do poziomu, przy którym szybkość korozji metalu ulega znacznemu zmniejszeniu;

strefa kontrolowana – obszar wyznaczony po obu stronach osi gazociągu, którego linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, w którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem gazu ziemnego podejmuje czynności w celu zapobieżenia działalności mogącej mieć negatywny wpływ na trwałość i prawidłowe użytkowanie gazociągu;

skrzyżowanie – miejsce, w którym gazociąg przebiega pod lub nad obiektami budowlanymi, takimi jak: droga, linia kolejowa, lub obiektami terenowymi, takimi jak: rzeka, kanał, grobla;

UDT – Urząd Dozoru Technicznego;

rura osłonowa – rura zamontowana w celu ochrony umieszczonego w niej gazociągu przed uszkodzeniem mechanicznym;

warunki techniczne – dokument określający parametry techniczne niezbędne do wykonania projektu lub realizacji robót polegających na budowie, przebudowie lub remoncie sieci gazowej wydawane na wniosek jednostki organizacyjnej PSG lub na wniosek Klienta. Warunki techniczne nie dotyczą inwestycji związanych z przyłączaniem nowych Klientów;

Zasady - Zasady projektowania gazociągów podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia;

złącze izolujące - celowe dielektryczne połączenie rur metalowych lub rury i armatury metalowej lub element przeznaczony do wbudowania w metalowy przewód rurowy w celu przerwania wzdłużnej przewodności elektrycznej rurociągu, izolujące połączenie kołnierzowe, monolityczne złącze izolujące (monoblok izolujący).

IV. Tryb postępowania

1. Wymagania ogólne

- 1.1. Przy projektowaniu gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia należy uwzględniać warunki geologiczne, hydrologiczne, wymagania bezpieczeństwa i higieny pracy, ochrony przeciwpożarowej, ochrony środowiska i ochrony zabytków oraz infrastrukturę i zabudowę terenu.
- 1.2. Dokumentacja projektowa powinna zawierać obliczenia wytrzymałościowe oraz dobór materiałów dokonany w oparciu o te obliczenia.
- 1.3. Dokumentacja projektowa powinna zawierać sposób realizacji prac budowlanych, skrzyżowań z przeszkodami terenowymi, wykaz miejsc stanowiących potencjalne zagrożenia bezpieczeństwa z propozycjami ich bezpiecznej realizacji.
- 1.4. Dokumentacja projektowa gazociągu powinna uwzględniać jego bezpieczne użytkowanie i utrzymanie oraz transport gazu ziemnego w ilościach wynikających z bieżącego i planowanego zapotrzebowania na gaz ziemny.

- 1.5. Projekt powinien zostać opracowany przez osoby posiadające uprawnienia budowlane do projektowania w specjalnościach odpowiadających poszczególnym branżom.
- 1.6. Przy projektowaniu prac włączeniowych do czynnej sieci gazowej projektant powinien uwzględnić techniki i rozwiązania ograniczające emisję metanu do atmosfery.
- 1.7. Sprawdzającym projekt powinna być osoba posiadająca uprawnienia budowlane do projektowania bez ograniczeń w odpowiedniej specjalności.

2. Wymagania ogólne dotyczące dokumentacji projektowej

- 2.1. Dokumentacja projektowa w zakresie zawartości i formy powinna spełniać wymagania określone w Ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane oraz Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego.
- 2.2. Dokumentacja projektowa powinna być wykonana zgodnie z wydanymi warunkami technicznymi lub warunkami przyłączenia, oraz niniejszymi zasadami.
- 2.3. W zakresie ochrony przeciwkorozyjnej dokumentacja projektowa powinna być wykonana zgodnie z „Zasadami projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych”.
- 2.4. W zakresie spawalnictwa dokumentacja projektowa powinna być wykonana zgodnie z „Zasadami budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.
- 2.5. W zakresie zabezpieczenia przeciwkorozyjnego naziemnych układów gazowych dokumentacja projektowa powinna uwzględniać postanowienia „Zasad wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych”.
- 2.6. Dla wycofanych i niezastąpionych regulacji prawnych strony powinny uzgodnić stosowanie odrębnych przepisów lub specyfikacji technicznych dostarczonych przez zamawiającego.
- 2.7. Dokumentacja projektowa gazociągu podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia powinna zawierać:
 - projekt budowlany, który w zależności od wymagań i potrzeb, składa się z:
 - projektu zagospodarowania działki lub terenu
 - projektu architektoniczno-budowlanego
 - projektu technicznego
 - projekt wykonawczy (sporządzany, jeśli wymagają tego odrębne przepisy i postanowienia umów)
- 2.8. Projekt budowlany powinien być opracowany z uwzględnieniem wszystkich niezbędnych branż (np. elektryczna, ochrona przeciwkorozyjna) i zawierać w szczególności:
 - część opisową obejmującą opis stanu istniejącego, projektowanego oraz sposób włączania do istniejącej sieci gazowej
 - obliczenia wytrzymałościowe
 - wypisy z ewidencji gruntów, na trasie projektowanego gazociągu
 - wszelkie niezbędne decyzje administracyjne i uzgodnienia

- część rysunkową
- 2.9. Projekt wykonawczy powinien być opracowany w oparciu o projekt budowlany i stanowić jego uzupełnienie oraz uszczegółowienie w zakresie i stopniu dokładności niezbędnym do sporządzenia przedmiaru robót, kosztorysu inwestorskiego, przygotowania specyfikacji przedmiotu zapotrzebowania i realizacji prac.
- 2.10. Projekt wykonawczy powinien uwzględniać wymagania i warunki wynikające z uzyskanych decyzji, postanowień, opinii oraz uzgodnień.
- 2.11. Rozwiązania zawarte w projekcie wykonawczym nie mogą naruszać ustaleń zawartych w projekcie budowlanym.
- 2.12. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się, za zgodą Inwestora, wykonanie dokumentacji projektowej składającej się z projektu budowlanego oraz wykonawczego połączonych w jedną dokumentację, jako projekt budowlano-wykonawczy.
- 2.13. Dokumentacja projektowa powinna być sprawdzona w zakresie proponowanych rozwiązań technologicznych, zastosowanych materiałów oraz założonych parametrów pracy pod względem zgodności z obowiązującymi przepisami techniczno-budowlanymi, Polskimi Normami, Standardami Technicznymi oraz wewnętrznymi regulacjami obowiązującymi w PSG.
- 2.14. Dokumentacja projektowa powinna zawierać szczegółowe parametry techniczne w zakresie proponowanych rozwiązań technologicznych, materiałów i urządzeń wraz ze wskazaniem podstawy ich doboru (przepis, norma, dyrektywa UE itp.).
- 2.15. Wykonawca dokumentacji projektowej lub robót budowlanych ma obowiązek powiadomić PSG o zmianie przepisów prawnych zamieszczonych w niniejszym dokumencie i przedstawić rozwiązania równoważne.
- 2.16. W przypadku, gdy dany parametr lub wytyczne dotyczące zastosowanych materiałów lub parametrów pracy są określone w różny sposób w kilku przywołanych dokumentach normatywnych, projektant jest zobowiązany do jednoznacznego wskazania wytycznych z podaniem podstawy lub konieczności ich doboru. Ostateczna decyzja o wdrożeniu rozwiązania należy do PSG.
- 2.17. W dokumentacji projektowej wskazane materiały i zastosowane rozwiązania nie mogą być opisane przy pomocy nazw własnych lub handlowych, by nie wskazywać konkretnych producentów lub dostawców. Materiały powinny zostać opisane jedynie poprzez użycie parametrów technicznych.

3. Zawartość projektu budowlanego

3.1. Dane ogólne.

W tej części projektu powinny się znaleźć:

- nazwa inwestycji
- inwestor
- dane biura projektowego oraz projektantów
- zakres rzeczowy projektu budowlanego

3.2. Podstawy opracowania.

Projekt budowlany powinien być opracowany w szczególności w oparciu o następujące dokumenty:

- umowa zawarta z Inwestorem
- warunki techniczne lub warunki przyłączenia
- mapy do celów projektowych
- uzgodnienia z właścicielami posesji
- uzgodnienie z narady koordynacyjnej
- uzgodnienia branżowe
- decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia
- decyzje o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego
- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego
- dokumentacja geologiczno-inżynierska
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane
- Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne
- Ustawa z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne
- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych
- Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne
- Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska
- Ustawa z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych
- Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach
- Ustawa z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie
- Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych.
- Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2009 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchomienia instalacji gazowych gazu ziemnego
- Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu
- Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów

- PN-EN 1594 Infrastruktura gazowa. Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym powyżej 16 bar. Wymagania funkcjonalne
- PN-EN 12007-1 Infrastruktura gazowa. Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 16 bar włącznie - Część 1: Ogólne wymagania funkcjonalne
- PN-EN 12007-3 Infrastruktura gazowa - Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 16 bar włącznie - Część 3: Szczegółowe wymagania funkcjonalne dla stali
- PN-EN 12007-4 Infrastruktura gazowa - Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 16 bar włącznie - Część 4: Szczegółowe wymagania funkcjonalne dla renowacji
- PN-EN 12327 Procedury próby ciśnieniowej, uruchamiania i unieruchamiania. Wymagania funkcjonalne
- PN-EN ISO 3183 Przemysł naftowy i gazowniczy. Rury stalowe do rurociągowych systemów transportowych
- PN-EN 12732 Infrastruktura gazowa. Spawanie stalowych układów rurowych. Wymagania funkcjonalne.
- dodatkowe wymagania inwestora

3.3. Przedmiot, zakres i parametry techniczne inwestycji.

- Zakres rzeczowy projektowanego zadania inwestycyjnego.
Zakres rzeczowy może być w formie tabeli lub tekstu, gdzie powinny się znaleźć m.in. poniższe informacje:
 - średnice gazociągów projektowanych wraz z grubością ścianek oraz rodzajem stali
 - ciśnienie projektowanego gazociągu
 - długości poszczególnych odcinków
 - rodzaj oraz ilość układów zaporowo-upustowych
 - inna infrastruktura towarzysząca (kable, stacje ochrony przeciwkorozyjnej, światłowody i inne)
- Parametry techniczne projektowanych gazociągów.
Dla projektowanych gazociągów wraz z infrastrukturą towarzyszącą należy wskazać:
 - opis zastosowanych rur
 - materiał rur stalowych
 - normy jakim powinny odpowiadać rury
 - opis zastosowanych kształtek i kołnierzy stalowych wraz z wskazaniem przepisów i norm, którym powinny odpowiadać
 - izolacja, materiał izolacji wraz ze wskazaniem przepisów i norm, którym powinny odpowiadać
 - głębokość przykrycia
 - szerokość stref kontrolowanych
 - klasa lokalizacji

- inne wymagane przez inwestora

3.4. Opis inwestycji.

- lokalizacja gazociągu – opis dotyczący terenów, przez które ma przebiegać gazociąg wraz z wykazem działek, wskazaniem klasy lokalizacji oraz informacja czy budowa spowoduje zmiany w przeznaczeniu terenów oraz stopień ograniczeń lokalizacyjnych dla nowych obiektów budowlanych w sąsiedztwie gazociągu
- czasowe zajęcie terenu na okres budowy – szerokość pasa zajętego na czas budowy
- stałe zajęcie terenu dla potrzeb inwestycji – w szczególności lokalizacja układów zaporowo-upustowych wraz z powierzchnią zajętości

3.5. Warunki geologiczne.

Na podstawie opinii geotechnicznych obejmujących swoim zakresem trasę projektowanego gazociągu należy określić w jakich jednostkach geologicznych będzie znajdował się projektowany gazociąg oraz czy nie ma to wpływu na późniejszą jego eksploatację.

Dodatkowo należy określić w jakich warstwach geotechnicznych będzie znajdował się projektowany gazociąg wraz ze wskazaniem zagrożeń z tego wynikających (np. trudności eksploatacyjne spowodowane przez wody gruntowe, przyspieszona korozja itp.)

3.6. Opis przyjętych rozwiązań.

3.6.1. Wymagania ogólne.

Wykonawca robót powinien posiadać potwierdzone kwalifikacje niezbędne do wykonania prac budowlano – montażowych.

3.6.2. Drogi montażowe.

Dokumentacja powinna zawierać informację dotyczącą organizacji prac.

3.6.3. Włączenie do istniejącego gazociągu.

Średnica i grubość ścianki istniejących gazociągów powinny być ostatecznie zweryfikowane na etapie realizacji po dokonaniu odkrywki istniejących gazociągów. Dopasowanie ścianek łączonych odcinków powinno spełniać wymagania określone w normie PN-EN 12732.

Włączenia nowo wybudowanego gazociągu do istniejącego gazociągu, są pracami gazoniebezpiecznymi. Prace gazoniebezpieczne powinny być wykonywane przez lub pod nadzorem służb Operatora oraz zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2009 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchamianiu instalacji gazowych gazu ziemnego. Realizacja prac gazoniebezpiecznych powinna zostać przeprowadzona przez uprawnioną do ich wykonywania brygadę, pod nadzorem pracownika mającego odpowiednie kwalifikacje zawodowe, wg uzgodnionego z Operatorem harmonogramu i instrukcji prac gazoniebezpiecznych z podziałem na czynności lub etapy realizacji, zgodnie z procedurami PSG, a w szczególności z „Zasadami organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych w Polskiej Spółce Gazownictwa”.

W PSG zaleca się wykonywanie włączeń nowo budowanych gazociągów do istniejącej sieci gazowej wysokiego ciśnienia metodą hermetyczną – bez wypływu paliwa gazowego, w uzasadnionych przypadkach poprzez wyłączenie i odprężenie gazociągu za pomocą istniejących zespołów zaporowo upustowych, a jeśli to możliwe należy skorzystać z możliwości zczerpania gazu przez odbiorców.

Na podstawie warunków technicznych, w których operator wskazał rodzaj metody włączenia, projektant powinien dokonać szczegółowego opisu sposobu włączenia.

3.6.4. Wymagania w zakresie wykonawstwa.

Wymagania w zakresie systemu jakości w spawalnictwie, kwalifikacji spawaczy i operatorów urządzeń spawalniczych oraz laboratoriów badań niszczących i nieniszczących zawarto w instrukcji „Zasady budowy technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

3.6.5. Wytyczenie i zabezpieczenie tras gazociągów.

Trasę projektowanego gazociągu należy wytyczyć w terenie. Wytyczenie trasy gazociągu powinno być wykonane przez uprawnionego geodetę. Wszelkie uzbrojenie podziemne i nadziemne powinno być zlokalizowane i oznakowane w terenie. Z wytyczenia geodezyjnego trasy gazociągu powinny być sporządzone szkice geodezyjne, z których jeden komplet należy przekazać wykonawcy robót.

Ponadto należy oznakować i zabezpieczyć pas budowlano - montażowy. Tytzenie trasy gazociągu mogą wykonać uprawnione służby geodezyjne. W odległości minimum 20,0 m od linii elektroenergetycznej należy ustawić znaki ostrzegawcze. Należy wykonać i udokumentować przegląd trasy w obecności stron zainteresowanych z uwzględnieniem wymagań właścicieli gruntów.

3.6.6. Wymagania dla materiałów podstawowych.

Zgodnie z art. 10 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, wyroby wytworzone w celu zastosowania w obiekcie budowlanym w sposób trwały o właściwościach użytkowych umożliwiających prawidłowo zaprojektowanym i wykonanym obiektom budowlanym spełnienie podstawowych wymagań, można stosować przy wykonywaniu robót budowlanych wyłącznie, jeżeli wyroby te zostały wprowadzone do obrotu lub udostępnione na rynku krajowym zgodnie z przepisami odrębnymi (np. przepisami wdrażającymi dyrektywy UE), a w przypadku wyrobów budowlanych – również zgodnie z zamierzonym zastosowaniem.

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/3110 z dnia 27 listopada 2024 r. w sprawie ustanowienia zharmonizowanych zasad wprowadzania do obrotu wyrobów budowlanych i uchylenia rozporządzenia (UE) nr 305/2011 oraz Ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych, wyroby budowlane:

- objęte zharmonizowaną specyfikacją techniczną (normą zharmonizowaną, aktem wykonawczym lub aktem delegowanym), europejskim dokumentem oceny i europejską oceną techniczną, od 8 stycznia 2026 r. (z zastrzeżeniem artykułu 14 ww. Rozporządzenia), mogą być wprowadzone do obrotu lub udostępniane na rynku zgodnie z ww. Rozporządzeniem, a w szczególności mogą być

znakowane oznakowaniem zgodności CE oraz posiadać Deklarację Właściwości Użytkowych i Zgodności.

Uchylenia, odstępstwa i przepisy przejściowe oraz dot. wejścia w życie ww. Rozporządzenia szczegółowo określono w artykułach 94-96,

- objęte normą zharmonizowaną (do czasu jej wycofania lub uchylenia, jednak nie dłużej niż do 8 stycznia 2040 r.) lub zgodne z wydaną dla nich europejską oceną techniczną (ważną nie dłużej niż do 9 stycznia 2036 r.), mogą być wprowadzone do obrotu lub udostępniane na rynku krajowym zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 305/2011 z dnia 9 marca 2011 r., a w szczególności mogą być znakowane oznakowaniem CE oraz posiadać Deklarację Właściwości Użytkowych,
- nieobjęte normą zharmonizowaną i dla których nie została wydana europejska ocena techniczna, mogą być wprowadzone do obrotu lub udostępniane na rynku krajowym w oparciu o przepisy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych. Grupy wyrobów budowlanych objęte obowiązkiem sporządzania Krajowej Deklaracji Właściwości Użytkowych i oznakowania znakiem budowlanym oraz wymagane dla tych wyrobów krajowe systemy określa załącznik nr 1 do rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Budownictwa z dnia 17 listopada 2016 r. w sprawie sposobu deklarowania właściwości użytkowych wyrobów budowlanych oraz sposobu znakowania ich znakiem budowlanym.

Pozostałe wyroby budowlane (nie uwzględnione powyżej):

- objęte Polską Normą powinny posiadać Deklarację zgodności z Polską Normą lub być oznaczane na zasadzie dobrowolności znakiem zgodności z Polską Normą pod warunkiem uzyskania certyfikatu zgodności upoważniającego do takiego oznaczenia (zgodnie z ustawą z dnia 12 września 2002 o normalizacji),
- nie objęte Polską Normą powinny spełniać wymagania zawarte w przepisach, regulacjach PSG, projektach lub zamówieniach.

Wszystkie wyroby stosowane w sieciach gazowych powinny spełniać wymagania Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie.

Wyroby metalowe powinny posiadać dodatkowo świadectwo odbioru 3.1 wg PN-EN 10204 potwierdzające właściwości materiału (zgodnie z wymaganiami rozporządzenia).

Szczegółowe wymagania w zakresie spawalnictwa oraz materiałów podstawowych (elementów sieci gazowej) takich jak rury, kształtki, monobloki, kołnierze i armatura zaporowa oraz materiałów dodatkowych (druty spawalnicze, elektrody otulone) zawarto w instrukcji „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

3.6.7. Rury.

Do budowy gazociągów należy stosować rury stalowe przewodowe dla mediów palnych, zgodnie z wymaganiami określonymi w normie PN-EN 10208-2 lub PN-EN ISO 3183.

3.6.8. Łuki / kolana stalowe.

Łuki stosowane do budowy gazociągów i innych obiektów stalowej sieci gazowej powinny spełniać wymagania określone w Polskich Normach dotyczących systemów dostaw gazu oraz łuków rurowych wykonywanych metodą nagrzewania indukcyjnego. Tolerancja owalności średnicy rur łuków nie może przekraczać 2,5% zewnętrznej średnicy rur.

Końce łuków powinny być przygotowane w taki sposób (zgodne z wymaganiami określonymi dla końców rur przewodowych stalowych dla mediów palnych) aby nadawały się bezpośrednio do spawania doczołowego.

Dopuszcza się wykonywanie łuków za pomocą gięcia na zimno w miejscu budowy. Wytwórca wykonujący łuki gięte powinien posiadać dokumenty uprawniające go do ich wytwarzania wystawione w oparciu o wykonane elementy próbne. Zaleca się aby dokumenty uprawniające były wydane przez niezależną jednostkę lub operatora sieci. Pocieniona grubość ścianki łuku na zewnętrznym promieniu gięcia nie może być mniejsza od obliczeniowej grubości ścianki rury.

Na łuku nie dopuszcza się wykonywania żadnych spoin obwodowych przed i po gięciu. W przypadku wykonywania łuków giętych z rur ze szwem wzdłużnym (HFW, SAWL), szew rury należy umieścić w strefie obojętnej w stosunku do płaszczyzny gięcia. Nie dopuszcza się wykonywania łuków z rur ze szwem spiralnym (SAWH). Zasady powyższe dotyczą również stosowania rur ze szwem w czasie wykonywania przewiertów sterowanych.

W przypadku łuków fabrycznych wytwarzanych z rur, ciśnieniową próbę hydrauliczną, badania nieniszczące spoiny oraz potwierdzenie jakości spoiny można przeprowadzić na rurze wyjściowej.

3.6.9. Trójniki stalowe.

Odgałęzienia gazociągów wykonywać poprzez trójniki równoprzelotowe i redukcyjne zgodne z PN-EN 10253-2.

3.6.10. Zwężki stalowe.

Zmiany średnic gazociągu wykonywać poprzez zwężki redukcyjne o specyfikacji wg PN-EN 10253-2.

3.6.11. Zespoły odwadniające.

W przypadku gazociągów gromadzących duże ilości kondensatu należy zaprojektować zespoły odwadniające.

3.6.12. Monobloki.

Dla stalowych gazociągów sieci gazowej należy przewidzieć montaż monobloków z punktami kontrolno – pomiarowymi umożliwiającymi kontrolę sprawności złącza izolującego.

3.6.13. Kołnierze.

Dla wszystkich połączeń kołnierzowych wykonanych na zewnątrz (z wyłączeniem połączeń armatury odcinającej z urządzeniami technicznymi podlegającymi pod dozór pełny UDT) należy przewidzieć uszczelnienie przestrzeni międzykołnierzowych odpowiednią masą izolacyjną z zabezpieczeniem taśmą nawojową odporną na promieniowanie UV.

W połączeniach kołnierzowych należy stosować kołnierze szybkowe do przyspawania. Zastosowanie innych rodzajów kołnierzy wymaga uzyskania pisemnej akceptacji operatora sieci.

3.6.14. Armatura zaporowa.

- Do zabudowy podziemnej należy stosować armaturę z króćcami do spawania zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się zastosowanie połączeń kołnierzowych.
- Dla zabudowy nadziemnej należy stosować armaturę z króćcami kołnierzowymi.
- W zależności od wielkości momentu obrotowego projektowanej armatury należy dla niej dobrać odpowiedni rodzaj napędu ręcznego w postaci dźwigni lub pokrętła, bądź zastosować przekładnie mechaniczne.
- Konstrukcja dźwigni napędu ręcznego lub przekładni mechanicznej powinna umożliwiać jej demontaż z armatury.
- Kurki kulowe powinny spełniać wymagania normy PN-EN 1983. Zasuwki powinny spełniać wymagania normy PN-EN 1984.

3.6.15. Zespoły zaporowo-upustowe.

- Jako elementy główne odcinające należy stosować kurki kulowe pełnoprzelotowe z klasą szczelności zamknięcia A zgodnie z PN-EN 12266-1.
- Armatura o średnicy DN200 i większa powinna być wyposażona w uchwyty transportowe i stopę lub stopy podpierające. Dodatkowo dla zabudowy nadziemnej armatura powinna być posadowiona na stopie fundamentowej z podporą z możliwością regulowania wysokości.
- Dla średnic armatury równej lub większej niż DN150 należy zastosować napęd w postaci przekładni.
- Wszystkie kolumny upustowe powinny zostać zakończone kołnierzem zaślepiającym i posiadać elementy stabilizujące.
- Stosownie do zakresu ciśnienia wejściowego i wyjściowego należy stosować manometry tarczowe ciśnienia gazu o klasie dokładności nie mniejszej niż 1,6

– zaleca się stosowanie obudowy ze stali nierdzewnej, temperatura pracy $-20^{\circ}\text{C}/+60^{\circ}\text{C}$.

- Zespół zaporowo-upustowy należy ogrodzić zgodnie z „Zasadami wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych”.
- Dopuszcza się zastosowanie zasuw na części upustowej zespołu.
- Przy projektowaniu zespołu zaporowo-upustowego należy uzgodnić zakres prac włączeniowych do istniejącej sieci gazowej.

3.6.16. Śruby, nakrętki.

- Do połączeń kołnierzowych PN63 zastosować śruby o klasie własności mechanicznych 8.8 wg PN-EN 1515-1 z łbem sześciokątnym z powłoką Fe/Zn/A wg PN-EN ISO 2081 oraz nakrętki o klasie własności mechanicznych 8 wg PN-EN ISO 898-2 z powłoką Fe/Zn8/A wg PN-EN ISO 2081.
- Do połączeń kołnierzowych PN16 zastosować śruby o klasie własności mechanicznych 5.6 wg PN-EN 20898-1 z łbem sześciokątnym z powłoką: Fe/Zn/A, wg. PN-EN ISO 2081 oraz nakrętki o klasie własności mechanicznych 5 wg PN-EN ISO 898-2 z powłoką Fe/Zn8/A wg PN-EN ISO 2081.
- Powłoki Fe/Zn8/A powinny spełniać wymagania PN-EN-1515-1, PN-EN 1515-2, PN-EN 1564, PN-EN ISO 898-2, PN-EN ISO 4016 lub PN-EN ISO 898-1, klasa wykonania elementów złącznych B.

3.6.17. Uszczelki.

Uszczelki pod połączenia kołnierzowe w przypadku oznaczenia PN należy dobierać zgodnie z serią norm PN-EN 1514, a przy oznaczeniu klasy zgodnie z serią PN-EN 12560.

3.6.18. Rury osłonowe gazociągu.

Zaleca się, aby w miarę możliwości ograniczać stosowanie rur osłonowych w miejscach skrzyżowań, gdyż mogą one powodować niekorzystne skutki dla systemów ochrony katodowej.

Wymagania dla rur osłonowych i przepustowych powinny być określone w dokumentacji projektowej z uwzględnieniem zapisów norm PN-EN 1594, PN-EN 12007-1 oraz PN-EN 12007-3 lub innych specyfikacjach technicznych uzgodnionych z operatorem sieci. Zaleca się, aby rury osłonowe wykonane były z materiałów takich jakie stosuje się do budowy sieci gazowych. Rury osłonowe powinny być tak zaprojektowane, aby:

- były w stanie wytrzymać wszystkie zewnętrzne obciążenia,
- montaż rury przewodowej był łatwy,
- w miarę potrzeby mogła być zapewniona ochrona katodowa rury przewodowej,
- były one skutecznie uszczelnione lub wypełnione odpowiednim materiałem, w celu zminimalizowania cyrkulacji wody i w ten sposób zredukowania do minimum kontaktu z tlenem,

- rura przewodowa była wyposażona w wystarczającą liczbę odpowiednich podpór w regularnych odstępach, a także podjęte zostały kroki odnośnie końców rury osłonowej, w celu uniknięcia styku między rurą przewodową i osłonową,
- pierścienie oporowe były rozmieszczone i obliczone na podstawie ciężaru rury napełnionej wodą oraz na podstawie dodatkowych sił w przekroju poprzecznym, spowodowanych osiadaniem końców konstrukcji w miejscu przejścia dwóch metod instalowania.

3.7. Prowadzenie robót budowlano-montażowych.

Wykopy pod gazociągi zaleca się wykonywać jako szerokoprzestrzenne. Głębokość ułożenia powinna być taka, aby grubość warstwy ziemi ponad górną tworzącą przewodu rurowego/rury osłonowej wynosiła min 1,2 m.

Nachylenie ścian wykopu zależne jest od rodzaju gruntu i wynosi odpowiednio:

- dla gruntów spoistych w stanie zwartym i półzwartym (gliny, ropy) - nachylenie 2:1
- dla gruntów małospoistych i słabych gruntów spoistych w stanie zwartym i półzwartym oraz rumoszy wietrzelinowych gliniastych - nachylenie 1:1,25
- dla gruntów sypkich - nachylenie 1:1,5

Ponadto należy przestrzegać następujących zasad:

- roboty ziemne prowadzić w okresach o małym nasileniu opadów, poza okresem zimowym
- wykopy wykonać bezpośrednio przed ułożeniem gazociągu
- wykopy wykonywać na odcinkach umożliwiających szybkie ułożenie gazociągu i jego obsypanie
- chronić wykopy przed dopływem wód gruntowych a wody opadowe i przypadkowe odprowadzać na bieżąco
- nie obciążać naziomu w zasięgu klina odłamu gruntu na odcinkach, gdzie istniejący gazociąg znajduje się w pasie budowlano - montażowym zaprojektowanego gazociągu
- nad czynnym gazociągiem nie składować ziemi z wykopu
- w strefie bezpośredniego oddziaływania, nad istniejącym gazociągiem nie budować dróg montażowych dla sprzętu ciężkiego

Wykopy należy zabezpieczyć zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych oraz zgodnie z Zasadami wykonywania prac ziemnych. Minimalna szerokość wykopu powinna być dostosowana do średnicy przewodu i umożliwiać montaż elementów gazociągu.

Rury należy układać w wykopie, z którego usunięto gruz, beton i kamienie oraz gnijące resztki roślinne.

Wykopy powinny być wykonywane mechanicznie, a w miejscu skrzyżowania z istniejącym uzbrojeniem podziemnym i naziemnym prace należy prowadzić ręcznie. W obecności właścicieli uzbrojenia należy wykonać wykopy sondujące celem ustalenia przebiegów uzbrojenia podziemnego oraz je oznakować i zabezpieczyć.

Przewody należy układać w obsypce piaskowej o łącznej grubości:

- 20 cm - podsypka o zagęszczeniu I_s nie mniejszym niż 0,95 wg normalnej próby Proctora

- 20 cm - zasypka piaskowa o zagęszczeniu $I_s = 0,95 - 1,0$ w zależności od lokalizacji

Materiał do obsypki powinien spełniać następujące wymagania:

- nie powinny występować cząstki większe niż 20 mm
- nie może być zmrożony
- nie może zawierać ostrych kamieni lub innego łamanego materiału

Układanie i montaż gazociągu w tak przygotowanym wykopie należy prowadzić w taki sposób, aby nie spowodować zanieczyszczenia wnętrza, uszkodzeń powłok izolacyjnych oraz występowania naprężeń na nadziemnych odcinkach przewodów rurowych.

Przed ułożeniem gazociągu w wykopie należy zwrócić szczególną uwagę na zachowanie właściwego profilu dna wykopu celem uzyskania żądanych kątów łuków sprężystych. Po ułożeniu gazociągu w wykopie należy sprawdzić przyleganie rury do dna, głębokość ułożenia i stan izolacji.

Użyty materiał i sposób zasypywania wykopów nie powinny spowodować uszkodzenia ułożonego rurociągu i zabudowanych na nim elementów oraz powłok izolacyjnych.

Wykopy ponad warstwę zasypki, należy zasypywać gruntem rodzimym (bez gruzu i kamieni), o ile jego właściwości gwarantują uzyskanie właściwego stopnia zagęszczenia. Zasyp wykonywać warstwami o grubości 20 – 30 cm.

Każdą warstwę należy zagęszczać ręcznie lub mechanicznie, o ile nie spowoduje to uszkodzenia gazociągu.

Wskaźniki zagęszczenia gruntu zasypowego powinny wynosić odpowiednio:

- od niwelety drogi do głębokości 1,2 m $I_s = 1,0$
- do głębokości poniżej 1,2 m od niwelety drogi $I_s = 0,97$
- warstwy zasypowe na całej głębokości na terenach zielonych $I_s = 0,95$

Sprawdzenie zagęszczenia zasypki należy kontrolować nie rzadziej niż 1 raz w trzech punktach na 50 m² warstwy. Jeżeli wartość wskaźnika zagęszczenia jest mniejsza niż określona w projekcie, Wykonawca powinien dogęścić podłoże tak, aby powyższe wymaganie zostało spełnione. Jeżeli wartości wskaźnika zagęszczenia nie mogą być osiągnięte przez bezpośrednie zagęszczanie gruntu, to należy podjąć środki w celu ulepszenia gruntu podłoża, umożliwiające uzyskanie wymaganych wartości wskaźnika zagęszczenia. Jeżeli badania kontrolne wykażą, że zagęszczenie warstwy nie jest wystarczające, to Wykonawca powinien spulchnić warstwę, doprowadzić grunt do wilgotności optymalnej i powtórnie zagęścić. Jeżeli powtórne zagęszczenie nie spowoduje uzyskania wymaganego wskaźnika zagęszczenia, Wykonawca powinien usunąć warstwę i wbudować nowy materiał.

Nadmiar ziemi z wykopu należy odwieźć w miejsce uzgodnione ze służbami Inwestora.

Przed rozpoczęciem prac ziemnych związanych z wykonaniem wykopu należy zebrać i odłożyć warstwę humusu. Wykop należy wykonać zgodnie z Zasadami wykonywania prac ziemnych. Dno wykopu należy wyprofilować do rzędnych podanych na profilach. Zbierającą się w wykopie wodę gruntową należy obniżyć przy pomocy igłofiltrów lub pomp. Po zakończeniu realizacji inwestycji teren należy uporządkować, a miejsca posadowienia kanałów przywrócić do stanu poprzedniego (pierwotne ukształtowanie terenu).

W miejscach przekroczeń przeszkód terenowych, dopuszcza się zastosowanie innych technologii wykonania niż wskazane w projekcie pod warunkiem uzyskania prawidłowego stanu projektowanego. Zmiana technologii przekroczenia powinna zostać uzgodniona z inwestorem oraz właścicielem (użytkownikiem) infrastruktury terenowej.

Na odcinkach, na których będą biegły obok siebie zaprojektowany gazociąg wysokiego ciśnienia i istniejący gazociąg, jeżeli jest to technicznie możliwe, należy realizowany wykop pod zaprojektowany gazociąg zabezpieczyć obudową z rozporami, która zapobiegnie odstonięciu istniejącego gazociągu, którego strefę ochronną należy wyznaczyć oraz oznakować. Zaleca się ułożyć nad istniejącym gazociągiem płyty drogowe 1,5x3,0 m, gr 0,15 m.

3.8. Skrzyżowania.

3.8.1. Wymagania ogólne.

- Skrzyżowania gazociągu z podziemną infrastrukturą i innymi przeszkodami terenowymi powinny być wykonane w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie, normę PN-EN 1594 oraz uzgodnienia branżowe i warunki techniczne wydanych przez Operatora.
- Skrzyżowania gazociągu z infrastrukturą podziemną należy projektować z zasadą ograniczania rur osłonowych do niezbędnego minimum.
- Zbliżenia i skrzyżowania gazociągu z liniami wysokiego napięcia powinny uwzględniać możliwe negatywne oddziaływania prądów przemiennych na projektowany gazociąg.
- Skrzyżowania z ciekami wodnymi należy w miarę możliwości projektować technologią bezwykopową.
- Zaleca się, aby kąt skrzyżowania gazociągu z przeszkodą terenową był możliwie zbliżony do kąta 90°, ale nie mniejszy niż 60°. Dla ziemnych kabli energetycznych dopuszcza się, aby kąt skrzyżowania był nie mniejszy niż 20°.

3.8.2. Skrzyżowania z istniejącym uzbrojeniem.

W rejonie występowania istniejącego uzbrojenia podziemnego wykopy należy prowadzić ręcznie. Przed przystąpieniem do wykonania wykopów powinno się wykonać sondy poprzeczne celem dokładnej lokalizacji istniejącego uzbrojenia.

3.8.3. Skrzyżowanie z wodociągami, kanalizacją sanitarną oraz deszczową.

Skrzyżowanie należy wykonać zachowując odległość pionową min. 0,20 m między powierzchnią zewnętrzną ścianki gazociągu a skrajnym elementem krzyżującego się rurociągu.

3.8.4. Skrzyżowanie z napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi.

W rejonie skrzyżowania gazociągu z napowietrzną linią elektroenergetyczną należy zachować odległość poziomą ścianki gazociągu od rzutu fundamentu lub obrysu słupa:

- 3,0 m dla linii o napięciu $\leq 15,0$ kV
- 10,0 m dla linii o napięciu $> 15,0$ kV
- 2,0 m od uziemienia linii elektroenergetycznej

3.8.5. Skrzyżowania gazociągu z drogami i ciekami.

Skrzyżowanie gazociągu z drogami wykonać zachowując odległość pionową min. 1,2 m do powierzchni jezdni, przy czym nie mniej niż 0,5 m do spodu konstrukcji nawierzchni, o ile warunki uzgodnione z zarządcą drogi nie mówią inaczej.

Skrzyżowanie gazociągu z wodami płynącymi należy wykonać:

- zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym
- zgodnie z operatem wodnoprawnym
- zachowując głębokość min. 0,5 m pod dnem rowu

Zaleca się wykonywać przekroczenia przeszkód wodnych metodą bezwykopową, przy zachowaniu minimalnej głębokości posadowienia od dna 1,0 m.

Szczegóły przekroczeń powinny zostać podane w dokumentacji projektowej.

3.9. Obliczenia wytrzymałościowe.

Obliczenia wytrzymałościowe należy wykonać obligatoryjnie dla wszystkich średnic gazociągów dystrybucyjnych podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia w oparciu o normę PN-EN 1594 oraz Standard Techniczny ST-IGG-0901 Gazociągi stalowe. Obliczenia wytrzymałościowe – grubość ścianki.

W przypadku projektowania włączy do gazociągów stalowych elementami o średnicy nominalnej większej niż DN50 należy uwzględnić przeprowadzenie obliczeń wytrzymałościowych lub innej formy sprawdzenia, jednoznacznie potwierdzającej, że ubytek materiału gazociągu spowodowany wykonaniem w nim otworu nie spowoduje jego osłabienia poniżej wartości obliczeniowej przewidzianej dla gazociągu, do którego ma zostać wykonane włączenie.

3.10. Prace spawalnicze.

Prace spawalnicze, technologię spawania i badania nieniszczące wykonywać zgodnie z instrukcją „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

3.11. Ochrona przed korozją.

Projektowane gazociągi powinny być wyposażone w bierną i czynną ochronę przeciwkorozyjną.

3.11.1. Ochrona bierna.

Ochrona bierna rur przewodowych powinna być zaprojektowana zgodnie z „Zasadami projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych”.

W przypadku realizacji części liniowej gazociągu technologią bezwykopową (przewiert kierunkowy) należy opracować technologię zabezpieczenia przeciwkorozyjnego odcinka gazociągu, w tym kryteria odbiorowe.

3.11.2. Ochrona katodowa.

Ochrona katodowa powinna być zaprojektowana zgodnie z „Zasadami projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych”.

3.12. Strefy zagrożenia wybuchem.

Strefy zagrożenia wybuchem powinny być obliczone w oparciu o Standard Techniczny ST-IGG-0401.

3.13. Próby wytrzymałości i szczelności.

Gazociąg stalowy o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) powyżej 0,5 MPa, który będzie użytkowany przy naprężeniach obwodowych o wartości równej lub większej od 30% wartości dolnej granicy plastyczności $R_{t0,5}$ materiału rur i armatury, należy poddać:

1) w pierwszej i drugiej klasie lokalizacji:

- a) próbie wytrzymałości pneumatycznej lub hydrostatycznej – gazociąg o średnicy do DN 200 włącznie,
- b) próbie wytrzymałości hydrostatycznej – gazociąg o średnicy większej od DN 200 – do ciśnienia nie niższego od iloczynu współczynnika 1,5 i maksymalnego ciśnienia roboczego (MOP);

2) w trzeciej klasie lokalizacji – próbie wytrzymałości hydrostatycznej lub pneumatycznej do ciśnienia nie niższego od iloczynu współczynnika 1,3 i maksymalnego ciśnienia roboczego (MOP);

3) niezależnie od klasy lokalizacji – próbie szczelności hydrostatycznej lub pneumatycznej do ciśnienia równego iloczynowi współczynnika 1,1 i maksymalnego ciśnienia roboczego (MOP).

Dopuszcza się, aby odcinki gazociągu stalowego o średnicy równej lub mniejszej od DN150 i długości do 300,0 m lub o średnicy większej od DN150 oraz długości do 200,0 m nie były poddane próbie szczelności, pod warunkiem, że gazociąg ten poddano próbie wytrzymałości hydrostatycznej lub pneumatycznej, o której mowa w pkt 1 i 2, oraz próbie łączonej wytrzymałości i szczelności pneumatycznej, a wszystkie spoiny tych odcinków były skontrolowane za pomocą badań nieniszczących.

Próbie wytrzymałości i szczelności podziemnych rurociągów należy wykonać po ułożeniu w wykopie i zasypaniu wykopów z wyjątkiem zamknięć końców odcinków próbnych.

Próbie ciśnieniową należy wykonać zgodnie z:

- Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie
- procedurą prób wg PN-EN 12327 Procedury próby ciśnieniowej, uruchamiania i unieruchamiania. Wymagania funkcjonalne

- Standardem Technicznym ST-IGG-0902 Gazociągi. Próby ciśnieniowe gazociągów stalowych, w zakresie przyjętym do stosowania w PSG
- instrukcją prac niebezpiecznych - Próby ciśnieniowe gazociągów o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) większym niż 0,5 MPa

Po ustabilizowaniu się temperatury i ciśnienia w gazociągu czas trwania próby:

- 1) wytrzymałości hydrostatycznej lub pneumatycznej dla gazociągu stalowego powinien być nie krótszy niż 15 minut;
- 2) szczelności hydrostatycznej lub pneumatycznej dla gazociągu stalowego powinien być nie krótszy niż 24 godziny;
- 3) szczelności pneumatycznej dla przyłącza powinien być nie krótszy niż godzina.

Gazociąg nieprzekazany do eksploatacji w okresie 6 miesięcy od dnia zakończenia prób ciśnieniowych należy ponownie poddać próbie szczelności przed oddaniem go do eksploatacji. Powyższe wymaganie nie ma zastosowania do gazociągu wypełnionego medium próbnym pod ciśnieniem roboczym (OP).

Naprężenia obwodowe w trakcie przeprowadzania prób wytrzymałości nie powinny przekroczyć 95% minimalnej granicy plastyczności materiału.

Wytwórca powinien wydać zaświadczenie zawierające opis badanych elementów oraz wyniki liczbowe prób.

Wykonawca robót opracuje szczegółowy projekt techniczno-organizacyjny prób ciśnieniowych, który należy zatwierdzić u inwestora.

3.13.1. Przygotowanie gazociągu do próby.

Próbę ciśnieniową gazociągu należy wykonać po ułożeniu w wykopie, na gazociągu całkowicie zamontowanym i zasypnym, z wyjątkiem miejsc przełączeniowych. Warunkiem dopuszczenia do prób ciśnieniowych jest pozytywny wynik sprawdzenia szczelności połączeń spawanych gazociągu przed opuszczeniem do wykopu. Teren, na którym są przeprowadzane próby szczelności lub wytrzymałości sieci gazowych, powinien być oznakowany przy pomocy odpowiednich znaków ostrzegających osoby postronne o zagrożeniu w przypadku wejścia na teren próby. Znaki i tablice ostrzegawcze powinny być ustawiane wzdłuż odcinka rurociągu poddawanego próbom w odległości połowy szerokości jego strefy kontrolowanej, jednak nie mniejszej niż 4 m.

3.13.2. Interpretacja wyników pomiarów.

Próba jest zadawalająca, jeżeli rzeczywisty spadek ciśnienia Δp nie jest większy od dopuszczalnego spadku ciśnienia.

Jeżeli wyniki przeprowadzonej próby nie są zadawalające, to należy usunąć nieszczelności i próbę szczelności powtórzyć.

3.14. Czyszczenie gazociągu.

Czyszczenie gazociągów należy prowadzić zgodnie z instrukcją prac niebezpiecznych - Wykonywanie prac związanych z czyszczeniem tłokiem gazociągów bez obecności paliwa gazowego.

3.15. Suszenie gazociągu.

W przypadku gazociągów wysokiego ciśnienia ich suszenie należy prowadzić poprzez przedmuch wstępnie osuszonym powietrzem. W projekcie należy podać stopień osuszenia gazociągu oraz technologię i sposób jego pomiaru.

3.16. Badanie tłokiem inteligentnym.

Gazociąg o długości większej niż 36,0 km i o średnicy równej lub większej od DN 400 oraz maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) powyżej 1,6 MPa należy budować wraz z armaturą niezbędną do przyłączania słuz nadawczych i odbiorczych dla tłoków.

Projektowane gazociągi wysokiego ciśnienia o średnicy DN 200 i większej powinny być przystosowane do badań tłokami.

Projektowana armatura liniowa oraz wszelkie trójniki i odgałęzienia powinny być dostosowane do przeprowadzania inspekcji za pomocą tłoków.

Gazociągi wysokiego ciśnienia o średnicy DN 500 i większej przed przekazaniem do eksploatacji należy poddać badaniu tłokami inteligentnymi. Badanie należy wykonać po pozytywnym wyniku próby szczelności i osuszeniu rurociągu.

W projekcie należy podać technologię wykonania badania tłokiem inteligentnym oraz zakres wyników pomiarowych.

3.17. Oznakowanie trasy gazociągu.

Oznakowanie tras gazociągów należy wykonać zgodnie ze Standardami Technicznymi:

- ST-IGG-1001 Gazociągi. Oznakowanie tras gazociągów. Wymagania ogólne
- ST-IGG-1002 Gazociągi. Oznakowanie ostrzegawcze i lokalizacyjne. Wymagania i badania
- ST-IGG-1003 Gazociągi. Słupki oznaczeniowe i oznaczeniowo – pomiarowe. Wymagania i badania
- ST-IGG-1004 Gazociągi. Tablice orientacyjne. Wymagania i badania.

3.18. Kwalifikacja rurociągu pod dozór techniczny.

Dla rurociągów objętych Ustawą z dnia 21 grudnia 2000 r. o dozorcze technicznym projektant powinien uzgodnić dokumentację techniczną dla planowanej inwestycji z właściwą terytorialnie jednostką dozoru technicznego.

Rurociągi objęte formą dozoru technicznego ograniczonego mogą być eksploatowane tylko na podstawie decyzji zezwalającej na eksploatację rurociągu wydanej przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.

4. Zawartość projektu wykonawczego

Projekt wykonawczy powinien zawierać rysunki wykonawcze sporządzone z dużą dokładnością i odpowiednią szczegółowością, potrzebne do późniejszego wykonania robót budowlanych. Rysunki wykonawcze stanowią załącznik do dokumentacji projektowej załączanej do specyfikacji przedmiotu zapotrzebowania lub przekazywanej wykonawcy robót po podpisaniu umowy.

Ponadto projekt wykonawczy powinien zawierać wyniki obliczeń potrzebne dla przyszłego wykonawstwa do obliczeń konstrukcyjnych i ilościowych.

Przy sporządzaniu projektu wykonawczego należy stosować zasadę niezmienniania podstawowych treści projektu budowlanego, ponieważ każda zmiana wymaga ponownego wystąpienia o ich zatwierdzenie (art. 36a ust. 1 Ustawy Prawo budowlane). Projekt wykonawczy powinien zawierać m.in. następujące składniki opisane poniżej.

4.1. Wyciąg z Projektu budowlanego.

Wykonawca projektu powinien zamieścić w tej części wyciąg z projektu budowlanego (lub projekt budowlany), wraz z opiniami, uzgodnieniami i pozwoleniami wymaganymi odrębnymi przepisami, zawierający uzupełnienia istotne dla wykonawstwa robót budowlanych. Należy zamieścić wyniki obliczeń dla projektowanych gazociągów.

4.2. Materiały wraz z niezbędnymi uzupełnieniami, opiniami, uzgodnieniami i wymaganymi pozwoleniami.

Wykonawca projektu powinien zamieścić w tej części materiały wraz z niezbędnymi uzupełnieniami, opiniami, uzgodnieniami i wymaganymi pozwoleniami istotnymi z punktu widzenia wykonawstwa, tj. co najmniej:

- planszę zbiorczą przebudowy urządzeń infrastruktury technicznej
- opracowanie geologiczne i geotechniczne
- projekt ukształtowania terenu
- projekt zieleni
- plan wycięcia drzew i ewentualnie projekt nasadzeń zastępczych.

4.3. Rysunki wykonawcze.

Część rysunkową należy rozszerzyć w stosunku do projektu budowlanego o elementy istotne z punktu widzenia potrzeb przyszłego procesu wykonawstwa robót budowlanych, co najmniej o:

- przekroje poprzeczne (profile)
- rysunki konstrukcyjne układów zaporowo-upustowych
- szczegóły elementów wyposażenia technicznego
- projekty skrzyżowań, plany tyczenia, schemat robót, schemat włączeń i wyłączeń
- plany sytuacyjno - wysokościowe projektów powinny być bardziej uszczegółowione projektowanymi rzędnymi wysokościowymi w stosunku do projektu budowlanego w miejscach, które mogą budzić wątpliwości podczas wykonawstwa robót, a w szczególności należy podać projektowane rzędne wysokościowe co najmniej w punktach charakterystycznych, tj. np. początki/końce, łuki, armatura gazowa itp.

4.4. Projekt technologii robót.

W tej części Wykonawca projektu powinien zamieścić opisy i rysunki dotyczące organizacji i technologii robót.

4.5. Opracowanie geodezyjne projektu zagospodarowania działki lub terenu.

W tej części Wykonawca projektu powinien zamieścić opracowanie geodezyjne projektu zagospodarowania działki lub terenu spełniające wymagania rodzaju i zakresu opracowań geodezyjno-kartograficznych oraz czynności geodezyjnych obowiązujących w budownictwie.

Wytyczenie trasy gazociągu powinno być wykonane przez uprawnionego geodetę. Wszelkie uzbrojenie podziemne i nadziemne powinno być zlokalizowane i oznakowane w terenie. Z wytyczenia geodezyjnego trasy gazociągu powinny być sporządzone szkice geodezyjne, z których jeden komplet należy przekazać wykonawcy robót.

4.6. Specyfikacje techniczne.

Specyfikacje techniczne powinny zawierać szczegółowe wymagania dla wykonawcy robót w zakresie: sprzętu, stosowanych materiałów, transportu, wykonania robót, kontroli jakości itp.

Specyfikacje techniczne dotyczące materiałów stalowych powinny być opracowane w oparciu o „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

4.7. Przykładowe zakresy projektów wykonawczych dla gazociągów podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia:

- a) Projekt wykonawczy – część liniowa
- b) Projekt wykonawczy – przekroczenia
- c) Projekt wykonawczy – teletechnika
- d) Projekt wykonawczy – geologia
- e) Projekt wykonawczy – zespół zaporowo-upustowy
- f) Projekt wykonawczy – ochrona przed korozją (ochrona bierna i czynna)
- g) Projekt wykonawczy – stacja gazowa/zespół gazowy na przyłączy
- h) Projekt wykonawczy – część budowlano - konstrukcyjna
- i) Projekt wykonawczy – część uziemienia/instalacja odgromowa

5. Wymagania dodatkowe dla sieci gazowych transportujących gaz ziemny z domieszką wodoru

Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 6 sierpnia 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego dopuściło możliwość transportowania siecią gazową gazu ziemnego z domieszką wodoru na poziomie nie wyższym niż 10% [mol/mol] pod warunkiem, że elementy sieci gazowej będą do tego przystosowane. Przystosowanie elementów sieci gazowej może wiązać się z koniecznością stosowania wymagań dodatkowych, wyższych niż te, które zostały określone w rozporządzeniu w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie oraz w normach w nim przywołanych.

W przypadku projektowania sieci gazowej transportującej paliwo gazowe z domieszką maksymalnie 10 % wodoru należy uwzględnić wymagania dodatkowe.

Elementy wchodzące w skład budowanej sieci gazowej mające kontakt z transportowanym paliwem gazowym z domieszką wodoru, powinny posiadać dopuszczenie do stosowania w sieci gazowej transportującej mieszaninę gazu ziemnego z wodorem na poziomie określonym w dokumentacji technicznej. Urządzenia współpracujące z siecią gazową powinny być wytworzone z określeniem medium

roboczego jako mieszanina gazu ziemnego z wodorem na poziomie określonym w dokumentacji technicznej.

W przypadku projektowania sieci gazowej umożliwiającej transport paliwa gazowego z domieszką wodoru (max. 10%) należy bazować na aktualnej wiedzy technicznej posiłkując się np. WT-IGG-4501 „Infrastruktura do transportu paliw gazowych z domieszką H₂. Wytyczne do projektowania, budowy i przebudowy”.

W przypadku ich zastosowania należy je traktować jako wymagania dodatkowe względem pozostałych zapisów niniejszych Zasad oraz przepisów prawnych dot. sieci gazowych.

Dla wykonywania prac przy użyciu technologii spawania oraz doboru stalowych materiałów do budowy elementów sieci gazowej transportującej paliwo gazowe z domieszką wodoru dodatkowe wymagania zawarto w regulacji „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych”.

V. Dokumenty związane

1. Ustawa z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne.
2. Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane.
3. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.
4. Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych.
5. Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.
6. Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.
7. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.
8. Ustawa z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych.
9. Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.
10. Ustawa z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska.
11. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych.
12. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2009 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchomienia instalacji gazowych gazu ziemnego.
13. Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego.
14. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie.
15. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.
16. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu.

17. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów.
18. Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/3110 z dnia 27 listopada 2024 r. w sprawie ustanowienia zharmonizowanych zasad wprowadzania do obrotu wyrobów budowlanych i uchylenia rozporządzenia (UE) nr 305/2011.
19. PN-EN 1594 Infrastruktura gazowa. Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym powyżej 16 bar. Wymagania funkcjonalne.
20. PN-EN 12007-1 Infrastruktura gazowa. Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 16 bar włącznie - Część 1: Ogólne wymagania funkcjonalne.
21. PN-EN 12007-3 Infrastruktura gazowa -- Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 16 bar włącznie - Część 3: Szczegółowe wymagania funkcjonalne dla stali.
22. PN-EN 12007-4 Infrastruktura gazowa -- Rurociągi o maksymalnym ciśnieniu roboczym do 16 bar włącznie -- Część 4: Szczegółowe wymagania funkcjonalne dla renowacji.
23. PN-EN 12327 Procedury próby ciśnieniowej, uruchamiania i unieruchamiania. Wymagania funkcjonalne.
24. PN-EN ISO 3183 Przemysł naftowy i gazowniczy. Rury stalowe do rurociągowych systemów transportowych.
25. PN-EN 12732 Infrastruktura gazowa. Spawanie stalowych układów rurowych. Wymagania funkcjonalne.
26. ST-IGG-0901 Gazociągi stalowe. Obliczenia wytrzymałościowe – grubość ścianki.
27. ST-IGG-0902 Gazociągi. Próby ciśnieniowe gazociągów stalowych.
28. Zasady projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych.
29. Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych.
30. Zasady wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych.
31. Zasady organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych w Polskiej Spółce Gazownictwa.
32. Zasady organizacji, wykonywania i dokumentowania prac niebezpiecznych.
33. Zasady wykonywania prac ziemnych.
34. Instrukcja udzielania zamówień współfinansowanych ze środków Unii Europejskiej w PSG sp. z o.o.

VI. Karta zmian i przeglądu

Lp.	Data zmiany	Ogólny opis zakresu zmiany
1	01.06.2026	Uwzględnienie zagadnień dotyczących możliwości transportu mieszaniny gazu ziemnego z wodorem. Zaktualizowanie wymagań wynikających ze zmiany rozporządzenia UE dotyczącego wyrobów budowlanych. Uwzględnienie kwestii ograniczania emisji metanu do atmosfery. Przywołanie Standardu Technicznego ST-IGG-0902.

VII. Historia wydań

Numer wydania	Numer Zarządzenia	Data Zarządzenia	Początek okresu obowiązywania	Koniec okresu obowiązywania
1	109/2016	21.12.2016	01.01.2017	07.07.2019
2	56/2019	27.06.2019	08.07.2019	14.09.2022
3	66/2022	07.09.2022	15.09.2022	31.05.2026
4	33/2026	21.05.2026	01.06.2026	