Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu
ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań
tel. 61 854 51 00, faks 61 852 39 23
Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień
uzgodnienia.poznan@psgaz.pl

Data wydania: **28.07.2026**

Wydane dla:

Dział Inwestycji i Remontów

w miejscu

WARUNKI TECHNICZNE

Budowy/Przebudowy/Remontu* stacji gazowej

Nr PSGPO.ZMSM.783.4016.100083.26.S

Nr planistyczny ……..

I. CHARAKTERYSTYKA OBIEKTU

Miejscowość/ gmina/ dzielnica: m. **Września**, gm. **Września**

Ulica / nr działki / inne określenia miejsca: dz. nr **885/6,** ul. **Platynowa**

Jednostka eksploatująca: **Gazownia w Środzie Wlkp.**

Rodzaj paliwa gazowego:

☒ E ☐ LW ☐ LS ☐ inny: …….

Informacja dodatkowa: kompleksowa modernizacja stacji II° Q=600

II. STAN ISTNIEJĄCY OBIEKTU (dot. Przebudowy/Remontu*)

Ciśnienie wlotowe:*

☐ niskie ☒ średnie ☐ podwyższone średnie ☐ wysokie

Funkcja obiektu:*

☐ pomiarowa ☒ redukcyjna ☐ redukcyjno – pomiarowa ☐ regulacyjna

Rodzaj obiektu:*

☒ nadziemny ☐ podziemny

Liczba ciągów:*

☐ jeden ☒ dwa ☐ więcej (określić ile)……

Przepustowość obiektu*

Q_n = 600 m^3_n/h
Q_{min} = ……. m^3_n/h
Q_{max} = 600 m^3_n/h

Informacja dodatkowa:*

III. STAN DOCELOWY OBIEKTU

Ciśnienie wlotowe:
☐ niskie ☒ średnie ☐ podwyższone średnie ☐ wysokie

Funkcja obiektu:*
☐ pomiarowa ☐ redukcyjna ☒ redukcyjno – pomiarowa ☐ regulacyjna

Rodzaj obiektu:*
☒ nadziemy ☐ podziemny

Liczba ciągów:*
☐ jeden ☒ dwa ☐ więcej (określić ile)……

Przepustowość obiektu:*
Q_n = 630 m^3_n/h
Q_{min} =……. m^3_n/h
Q_{max} = 630 m^3_n/h

Ciśnienie paliwa gazowego:

- Na wejściu:
  MOP = 0,5 ~~kPa~~/MPa*
  Ciśnienie minimalne = 0,15 ~~kPa~~/MPa*

- Na wyjściu:
  MOP = 10 kPa/~~MPa~~*, OP= 2,3 kPa/~~MPa~~*,
  Ciśnienie minimalne = 1,6 kPa/~~MPa~~*

Warunki dodatkowe **Brak**

~~Wymagana temperatura gazu na wyjściu z obiektu:*~~
- ~~Od ……. °C do …….°C~~
- ~~informacja dodatkowa…….~~

☒ nie dotyczy

1. **Miejsce i parametry techniczne włączenia obiektu:***
   a. do gazociągu wejściowego ~~wysokiego/podwyższonego średniego~~/średniego/~~niskiego~~ ciśnienia zasilającego stację:*
   - lokalizacja **Września, ul. Platynowa**
   - ciśnienie MOP **0,5** MPa
   - średnica **DN 80**
   - materiał **stal**
   - informacja dodatkowa **Brak**

   b. do gazociągu wyjściowego ~~wysokiego/podwyższonego średniego/średniego~~/niskiego ciśnienia zasilanego przez stację:*
   - lokalizacja **Września, ul. Platynowa**
   - ciśnienie MOP **10** kPa
   - średnica **DN 200**

- materiał **stal**
- informacja dodatkowa **Brak**

2. Układ wejściowy*

☐ nadziemny ☒ podziemny
- MOP **0,5** MPa/~~kPa~~*
- armatura odcinająca

Zespół zaporowo-upustowy
- średnica nominalna DN dobrana do projektowanej przepustowości zespołu gazowego/stacji gazowej Q_{max} = **630** m_n^3/h*
- dodatkowe wymagania lub informacje: ZZU z obejściem zasuwy liniowej

☐ nie dotyczy

Armatura zaporowo-upustowa powinna spełniać wymagania ST-IGG-0501.

3. Układ wyjściowy

☐ nadziemny ☒ podziemny
- MOP **10** ~~MPa~~/kPa*
- armatura odcinająca: liniowa zasuwa PN16

zespół zaporowo-upustowy

- średnica nominalna DN **150** * lub
- średnica nominalna DN dobrana do projektowanej przepustowości ~~zespołu gazowego~~/stacji gazowej Q_{max} = **630** m_n^3/h*
- dodatkowe wymagania lub informacje: ZZU z obejściem zasuwy liniowej

☐ nie dotyczy

Armatura zaporowo-upustowa powinna spełniać wymagania ST-IGG-0501.

4. Wymagania dla układu technologicznego

Armatura: PN **16**
Armatura powinna spełniać wymagania ST-IGG-0501.

5. Układ filtracyjny*

☒ filtr gazu ☐ filtroseparator ☐ filtropodgrzewacz
☐ na zewnątrz obudowy ☒ wewnątrz obudowy

Wymagana ilość urządzeń **2** szt.
Układ obejściowy dla pojedynczego urządzenia ☐ tak ☐ nie ☒ nie dotyczy

6. System redukcji ciśnienia gazu oraz ciśnieniowego bezpieczeństwa wg ST-IGG-0501, dla każdego ciągu redukcyjnego*:

- Ilość ciągów redukcyjnych **2** szt.

☒ Typ B - reduktor / pojedynczy zawór szybkozamykający /
dodatkowo wydmuchowy zawór upustowy 2% ☒ tak ☐ nie
☐ Typ C - reduktor / podwójny zawór szybkozamykający /

dodatkowo wydmuchowy zawór upustowy 2% ☐ tak ☐ nie
☐ Typ C - reduktor / monitor / pojedynczy zawór szybkozamykający
dodatkowo wydmuchowy zawór upustowy 2% ☐ tak ☐ nie

- System monitorujący

☐ pasywny ☐ aktywny ☒ nie dotyczy

- Dodatkowe wymagania:

– Urządzenia stacji powinny umożliwić bezproblemowy dostęp i ich obsługę;
– Może zaistnieć konieczność wykonania armatury w wykonaniu prawy/lewy, zwłaszcza dla reduktorów i zaworów szybkozamykających.

a. Reduktory ciśnienia:*
Wg charakterystyk deklarowanych przez producenta tak, aby zapewnić po redukcji wymagany strumień objętości gazu przy minimalnym ciśnieniu wejściowym i maksymalnym ciśnieniu roboczym na wyjściu z uwzględnieniem spadku ciśnienia we wszystkich urządzeniach zamontowanych przed reduktorami.

Rodzaj zastosowanych urządzeń redukcyjnych:
☐ reduktor (monitor) pilotowany ☒ reduktor bezpośredniego działania/sprężynowy

- wymagana klasy dokładności nie gorsza niż AC **10**
- wymagana klasa ciśnienia w stanie zamknięcia nie gorsza niż SG **20**
- dodatkowe wymagania: konstrukcja zabudowanej armatury powinna umożliwiać ich przeglądy bez konieczności demontażu korpusów z ciągów redukcyjnych

☐ nie dotyczy

b. Zawory szybkozamykające:*

- Zgodnie ze standardem ST-IGG-0501.
- Czas zadziałania zaworu szybkozamykającego nie powinien przekroczyć 2 s. Wymagana klasa dokładności nie gorsza niż **AG_{max} 10 / AG_{min} 30**
- Dodatkowe wymagania: konstrukcja zabudowanej armatury powinna umożliwiać ich przeglądy bez konieczności demontażu korpusów z ciągów redukcyjnych

☐ nie dotyczy

c. Wydmuchowe zawory upustowe:*

- Przepustowość zaworu nie powinna przekraczać 2% przepustowości ciągu redukcyjnego. Wymagana klasa dokładności nie gorsza niż AG **10**
- Dodatkowa informacja: przed zaworem upustowym zamontować kurki odcinające zabezpieczone przed przypadkowym zamknięciem

☐ nie dotyczy:

d. Bezwyciekowe złącza systemowe do podłączenia Systemu diagnostycznego ciągów redukcyjnych

☒ tak
☐ nie dotyczy

Lokalizacja złączy:

- złącze zlokalizowane na rurociągu wlotowym

- złącze zlokalizowane na ciągu redukcyjnym w pobliżu słupka pomiarowego lub na słupku pomiarowym.

- złącze zlokalizowane pomiędzy zaworem wydmuchowym, a zaworem kulowym zaworu wydmuchowego.

- złącze zlokalizowane na rurce pomiarowej zaworu szybkozamykającego

Dodatkowe informacje: Bezwyciekowe złącza systemowe montować przed wydmuchowym zaworem upustowym i należy wyposażyć w zawór odcinający zabezpieczony przed przypadkowym zamknięciem

7. Przewód obejściowy:*

- Zgodnie ze standardem ST-IGG-0501
- Dodatkowa informacja: armatura regulacyjna i zabezpieczająca z osłoną przed działaniem czynników atmosferycznych

☐ nie dotyczy

8. ~~Podgrzewacze gazu~~:*

- Lokalizacja:

☐ wewnątrz pomieszczenia ☐ na zewnątrz pomieszczenia

- Wymagana ilość urządzeń ……. szt.

- rodzaj zabezpieczenia dla układu podgrzewaczy gazu

☐ głowice bezpieczeństwa ☐ zawory bezpieczeństwa ☐ układ otwarty

- Dodatkowe informacje …….

☒ nie dotyczy

9. ~~Nawanialnia~~*

- Rodzaj

☐ wtryskowa ☐ wtryskowo-kontaktowa ☐ …….

- Wymagania …….
- Dodatkowe informacje …….

☒ nie dotyczy

10. ~~Wymagania dla układu grzewczego stacji~~*

- Ogrzewanie elektryczne – zastosowanie:

☐ piloty reduktorów ☐ pomieszczenia: ……. ☐ inne: …….

- Ogrzewanie wodne/płyn niezamarzający– zastosowanie:

☐ podgrzewacze gazu ☐ pomieszczenia …….

- Rodzaj układu wodnego/ płyn niezamarzający

☐ zamknięty ☐ otwarty

- Wymagana ilość kotłów: …….

- Wymagania dot. kotłowni: …….
- Dodatkowe informacje: …….

☒ nie dotyczy

11. Wymagania dla układu pomiarowego*

a. Rodzaj układu pomiarowego:*
☒ U1 ☐ U2 ☐ U3

b. Ciągi pomiarowe:*
☒ roboczy ☐ kontrolny pełniący funkcję ciągu rezerwowego ☐ rezerwowy
zgodnie z wymaganiami zbioru norm ZN-G-4001 ÷ 4010: 2001 „Pomiary paliw gazowych”.

c. Miejsce zlokalizowania pomiaru: w strefie ☐ wysokiego ☐ podwyższonego średniego ☒ średniego ☐ niskiego ciśnienia.

d. Typ i wielkość ~~gazomierzy~~/przepływomierzy:*
Roboczy:* ☐ rotorowy, ☒ turbinowy, ☐ ultradźwiękowy, ☐ miechowy ☐ ……..

- Charakterystyka: G ……. DN ……. PN ……., zakresowość ……., wyposażony w nadajniki impulsów niskiej częstotliwości LF kontaktronowy i indukcyjny oraz wysokiej częstotliwości HF (zewnętrzny na korpusie głównym)

~~Kontrolny~~:* ☐ rotorowy, ☐ turbinowy, ☐ ultradźwiękowy, ☐ kryzowy

- Charakterystyka: G ……. DN ……. PN ……., zakresowość ……., wyposażony w nadajniki impulsów niskiej częstotliwości LF kontaktronowy i indukcyjny oraz wysokiej częstotliwości HF (zewnętrzny na korpusie głównym)

~~Rezerwowy~~*: ☐ rotorowy, ☐ turbinowy, ☐ ultradźwiękowy, ☐ kryzowy

- Charakterystyka: G ……. DN ……. PN ……., zakresowość ……., wyposażony w nadajniki impulsów niskiej częstotliwości LF kontaktronowy i indukcyjny oraz wysokiej częstotliwości HF (zewnętrzny na korpusie głównym)

e. Należy przewidzieć czasowe zamontowanie siatkowego wkładu filtracyjnego przed gazomierzem, zgodnie z wymaganiami producenta.

f. Zestaw montażowy gazomierza powinien być wyposażony w:*

- odcinek dopływowy i odpływowy z zamontowanymi gniazdami termometrów użytkowego i kontrolnego w zależności od zastosowanego gazomierza,
- prostownicę strumienia (jeśli jest wymagana dla danego gazomierza),
- zawór trójdrogowy z kompletem złączek umożliwiający sprawdzenie czujnika/przetwornika ciśnienia.

g. Zestawy montażowe gazomierzy winny posiadać oznakowanie zgodne z wymaganiami norm ZN-G-4005, ZN-G-4006, ZN-G-4010.

h. Przeliczniki objętości gazu typu:*
☒ 1 (zasilany bateryjnie lub z innego źródła zasilania, z wbudowanym czujnikami ciśnienia i temperatury),
☐ 2 (z zasilaniem sieciowym i zewn. czujnikami), szt. …….,

Przeliczniki powinny być wyposażone w co najmniej dwa niezależne kanały transmisyjne do transmisji szeregowej, wejścia sygnałów
☒ LF ☐ HF

współpracujące z zastosowanym gazomierzem i co najmniej jedno wejście i wyjście dwustanowe.
~~Dodatkowe we/wy~~:* ☐ sygnalizacje…… ☐ sterowanie nawanialnią …….
☐ inne…….

i. Umiejscowienie przeliczników:*
☐ pomieszczenie AKP ☒ inne: stacja gazowa

j. Za układem redukcji należy zamontować zewnętrzny/e ~~przetwornik/i/~~ rejestrator/y ciśnienia, włączone do ~~przelicznika~~/układu telemetrii - **1** szt. o zakresie pomiarowym:*

- Ciśnienie wejściowe: **0,0 – 0,6** ~~kPa~~/MPa*
- Ciśnienie wyjściowe: **0,0 – 10** kPa/~~MPa~~*
- ……. - ……. kPa/MPa*
- ……. - …… kPa/MPa*

k. Przetworniki/czujniki ciśnienia na ciągach pomiarowych:

- zakres pomiarowy ……. - ……..… kPa/MPa* (abs)/(nadciśnienia)*.

l. Przetworniki/czujniki temperatury na ciągach pomiarowych:

- zakres pomiarowy ……..…..- …….. °C.

m. Dodatkowe przetworniki/czujniki ciśnienia:

- mierzony parametr…….
- zakres pomiarowy ……. […..];
- mierzony parametr…….
- zakres pomiarowy ……. […..];
- mierzony parametr …….
- zakres pomiarowy ……. […..].

n. Armatura zaporowa przed gazomierzem powinna być wyposażona w obejście (bypass) służące do nagazowania odcinka pomiarowego.

~~**o.** Układ pomiarowy zabezpieczyć przed przepływem rewersyjnym.*~~

~~**p.** Chromatograf procesowy z układem pobierania próbek gazu.*~~

~~**q.** Wilgotnościomierz (pomiar punktu rosy).*~~

~~**r.** Rejestratory impulsów:* ……..~~

s. Inne wymagania: …….

12. Wymagania dla układu telemetrii i rejestracji uzyskanych danych*

a. Rodzaj zastosowanej sieci do transmisji danych*

- Podstawowa*

☒ GSM
Standard przesyłu danych w sieci GSM:
☒ GPRS ☐ 3G ☐ 4G ☐ SMS ☐ …….

☐ WAN ☐ …….

- <u>Zastępcza (uruchamiana po zaniku sieci podstawowej)</u>*

☐ GSM
Standard przesyłu danych w sieci GSM:
☐ GPRS ☐ 3G ☐ 4G ☐ SMS ☐ …….

☐ WAN ☐ …….

b. Protokół (Protokoły) komunikacyjny*
☐ GazModem ☐ GazModem2 ☐ SMART-GAS (wg ST-IGG-0201) ☐ Modbus RTU

☐ ……

c. Liczba niezależnych kanałów komunikacyjnych w tym:
- dla sieci podstawowej

☒ jeden ☐ …… sztuk

- dla sieci zastępczej

☐ jeden ☐ …… sztuk

d. Inne wymagania …….

13. Zagadnienia elektryczne

a. Zasilanie w energię elektryczną:
- Podstawowe zasilanie elektroenergetyczne:*

☒ sieciowe 230 V (jednofazowe) ☐ z ogniw fotowoltaicznych ☐ z inn. źródła energii ☐ sieciowe 400 V (trójfazowe)

- Wymagane drugostronne zasilanie elektroenergetyczne* …….
- Awaryjne zasilanie w energię elektryczną:

Wymagany czas pracy z układu zasilania awaryjnego: **16** godz.

Sygnalizacja pracy zasilania awaryjnego w przekazie telemetrycznym: wymagana

b. Instalacja odgromowa, uziemiająca:
☒ Zgodnie z ST-IGG-0501 ☐ …….

c. Ochrona przeciwporażeniowa:
☒ Zgodnie z ST-IGG-0501 ☐ …….

d. Oświetlenie terenu obiektu:
- Rodzaj oświetlenia: energooszczędne,

☐ w oparciu o technologię LED ☐ inne …….
☒ nie dotyczy
- ~~Sposób załączania~~:*

☐ Zał. automat. w trybie dzień/noc ☐ Zał. wyłącznie w przypadku naruszenia ustalonej strefy

e. Inne: szafkę eNN posadowić w linii ogrodzenia otwieraną na zewnątrz stacji

14. Obudowa i fundament obiektu

Należy opracować zgodnie z dokumentem PSG sp. z o.o. „Zasady wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych”, a w szczególności: p. Technologie wykonywania konstrukcji obiektów kubaturowych stacji i zespołów gazowych, p. Wymagania dotyczące fundamentów ogrodzeń stacji i zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych.

a. Obudowa
- Rodzaj obudowy:*

☒ obudowy metalowe w technologii szkieletowej, samonośnej przy zastosowaniu płyt jedno lub wielowarstwowych (np. stalowych, aluminiowych),
☐ obudowy wykonywane w technologii stalowej ze ścianami z płyt żelbetowych,
☐ obudowy wykonywane w technologii murowanej,

☐ obudowy wykonywane w technologii specjalnej.
☐ Inny…….
- Wymagania dla obudowy …….

Kolorystyka ☒ RAL 1015 ☐ RAL 6005 ☐ inna …….
Inne …….

b. Fundament:
- Wymagania dla fundamentu: betonowy prefabrykowany

Inne …….

c. Ogrodzenie:*
☒ wymagane ☐ niewymagane

15. Zagospodarowanie terenu obiektu

a. Ciągi komunikacyjne: kostka brukowa
b. Tereny nieutwardzone, odwodnienie terenu *: ~~podsypka z piasku, geowłóknina, kamień płukany o granulacji 2÷4 cm, grubość min. 15 cm~~ powierzchnię pozostawić czynnie biologicznie
c. Trasy podziemne gazociągów na stacji oznaczyć kostką brukową koloru czerwonego
d. Drogi wewnętrzne powinny zapewnić dojazd do części technologicznych stacji

16. Strefy zagrożenia wybuchem*

- Strefy zagrożenia wybuchem należy wyznaczyć w oparciu o wymagania zawarte w standardzie technicznym ST-IGG-0401.
- Należy wyznaczyć strefy zagrożenia wybuchem od otworów w obudowie obiektu wychodzących na zewnątrz (np. otwory wentylacyjne, drzwi).
- Strefy zagrożenia wybuchem występujące w warunkach normalnej pracy oraz występujące w wyniku czynności eksploatacyjnych należy odróżnić graficznie (powyższe należy sporządzić na osobnym rysunku w skali umożliwiającej czytelne przedstawienie zagadnienia).
- Skrzynkę telemetryczną należy umieścić poza zasięgiem stref zagrożenia wybuchem.
- Rury wydmuchowe od wszystkich zaworów upustowych w obiekcie należy wyprowadzić co najmniej 3 m nad poziom obsługi i co najmniej 1 m ponad dach obudowy urządzeń technologicznych obiektu.

17. Ograniczenie hałasu

Dopuszczalny poziom hałasu emitowanego przez obiekt powinien odpowiadać wymaganiom Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2007 r. nr 120, poz. 826 z późn. zm.)

18. **Informacja dodatkowa:**

- Szafka AKP posadowiona w sąsiedztwie stacji poza strefą zagrożenia wybuchem.
- Dobrać wielkość skrzynek doziemnych na kolumnach upustowych tak, aby nie było utrudnień w dostępie do kurka, kołnierzy i złącz kontrolnych uziomu.
- Wymagane utwardzenie terenu z kostki brukowej wokół kontenera, układu awaryjnego, ZZU i szafki AKP
- Zamknięcia kontenera oraz szafki AKP wyposażyć we wkładki/kłódki systemu jednego klucza obowiązującego w PSG OZG/Poznań.

IV. WYMAGANIA DOTYCZĄCE REALIZACJI

1. Wymagania ogólne

Sieci gazowe należy projektować zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie oraz Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.
Sieci gazowe powinny być budowane z zastosowaniem wyrobów budowlanych wprowadzonych do obrotu zgodnie z wymaganymi Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych.
Stacje gazowe należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania i budowy stacji gazowych i zespołów gazowych na przyłączu" oraz „Zasady wizualizacji stacji, zespołów gazowych oraz naziemnych układów gazowych".
Prace na czynnej sieci gazowej powinny uwzględniać obowiązki wynikające z Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1787 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/942 oraz wymagania zawarte w regulacjach PSG sp. z o.o., w szczególności z zakresu organizacji, wykonywania i dokumentowania prac gazoniebezpiecznych, dotyczących ograniczenia i raportowania emisji lub spalania gazu.

2. Gazociągi i przyłącza z PE*

Gazociągi i przyłącza z PE należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacjami PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych" i „Zasady budowy, technologii zgrzewania i napraw polietylenowych sieci gazowych".

3. Gazociągi i przyłącza stalowe. Wymagania z zakresu spawalnictwa

Gazociągi i przyłącza stalowe należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacjami PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania gazociągów stalowych niskiego i średniego ciśnienia oraz gazociągów polietylenowych", „Zasady projektowania gazociągów podwyższonego średniego i wysokiego ciśnienia" i „Zasady budowy, technologii spajania i napraw stalowych sieci gazowych".

4. Ochrona przeciwkorozyjna*

a. Ochrona bierna*

- Ochronę bierną należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych".
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na części liniowej gazociągu (typ/rodzaj) – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na połączeniach spawanych (typ/rodzaj) – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- Rodzaj powłoki izolacyjnej na armaturze (typ/rodzaj) – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- kryteria odbiorowe powłoki izolacyjnej – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych
- Rodzaj powłoki malarskiej na nadziemnych układach ZZU i części rurowej stacji – uzgodnić na etapie projektowania z Działem Stacji i Sieci Gazowych.

b. Ochrona katodowa*

- Ochronę katodową należy projektować i wykonywać zgodnie z regulacją PSG sp. z o.o. „Zasady projektowania i budowy ochrony przeciwkorozyjnej stalowych sieci gazowych".
- Wg odrębnych Warunków Technicznych Przebudowy/Remontu sieci gazowej poprzez montaż/remont Systemu Ochrony Katodowej (Załącznik 5 do Instrukcji wydawania Warunków Technicznych budowy, przebudowy i remontu sieci gazowych).*

5. Wymagania w zakresie stosowanych wyrobów

- Wyroby budowlane powinny być oznakowane oznakowaniem CE lub znakiem budowlanym B zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o wyrobach budowlanych.
- Własności materiałowe i wytrzymałościowe wyrobów budowlanych metalowych powinny być potwierdzone w dokumentach kontroli, świadectwie odbioru 3.1 zgodnie z PN-EN 10204 Wyroby metalowe - Rodzaje dokumentów kontroli.

6. Wymagania dla dokumentacji projektowej

Dokumentacja musi spełniać wymagania:

- Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane,
- Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego,
- Rozporządzenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 20 grudnia 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego.

Wymagana wersja elektroniczna dokumentacji winna być zgodna z warunkami podanymi w umowie na prace projektowe.

V. UZGODNIENIA

Dokumentacja projektowa wymaga uzgodnienia w Oddziale Zakład Gazowniczy w Poznaniu Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień.

Celem uzgodnienia dokumentacji projektowej wymagane jest dostarczenie 2 egzemplarzy projektu budowlanego

VI. DANE INWESTORA I WARUNKI FINANSOWANIA

ZADANIE REALIZOWANE W RAMACH PLANU INWESTYCYJNEGO PSG SP. Z O.O. ODDZIAŁ ZAKŁAD GAZOWNICZY W POZNANIU.

VII. UWAGI KOŃCOWE

- Niniejsze warunki techniczne są ważne 24 miesiące od daty wydania.
- Przywołane instrukcje obowiązujące w PSG sp. z o.o. dostępne są na stronie internetowej https://www.psgaz.pl/wymagania-techniczne

- Przywołane standardy techniczne IGG są do nabycia w Izbie Gospodarczej Gazownictwa ul. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa oraz do wglądu w Dziale Zarządzania Majątkiem Sieciowym PSG sp. z o. o. Oddział Zakład Gazowniczy w Poznaniu ul. Za Groblą 8, 61-860 Poznań
- Wszelkie zmiany w Warunkach Technicznych może dokonać tylko jednostka wydająca niniejszy dokument na pisemny wniosek strony zainteresowanej.

Mateusz.Haremski
Kierownik Sekcji Ewidencji Majątku i Uzgodnień
2026.07.28 13:56:19 +02'00'

.....
podpis

Załączniki:

1. Mapa poglądowa z zakresem zadania
2. aa

Sporządził/a:

Wojciech Piechota, kontakt e–mail: wojciech.piechota@psgaz.pl
Tel.: (61) 8545 244

Wojciech.Piechota
Elektronicznie podpisany przez Wojciech.Piechota
Data: 2026.07.28 13:49:51 +02'00'

VIII. PRZYJĘCIE DO REALIZACJI

Nazwa firmy/jednostki/Działu/Sekcji ……

Data/podpis ……

*) niepotrzebne skreślić lub wybrać/pozostawić właściwy opis