

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle
ul. Floriańska 112, 38-200 Jasło
tel. 13 443 72 00, faks 13 446 32 46

Sekcja Zarządzania Majątkiem Sieciowym
ul. Wspólna 5, 35-205 Rzeszów
tel. 17 865 91 47
sekretariat.jaslo@psgaz.pl

I-Projekt
Łukasz Kłak
Ul. Czajki 3/XII
44-122 Gliwice

Wasz znak:

Nasz znak: PSGJA.ZMSZ.764.215.1.22

Rzeszów, 4.03.2022r.

Dot.: **Uzgodnienie PB przebudowy sieci gazowej s/c dla zadania : "Przebudowa i rozbudowa drogi powiatowej nr 1258R Giedlarowa, Wierzawice w km. 0+000 do km 4+100"**

W odpowiedzi na pismo w sprawie j/w, Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Jasle **uzgadnia** wyżej wymienione opracowanie z następującymi uwagami:

1. Roboty ziemne w bezpośrednim sąsiedztwie gazociągu wykonać w sposób podany w §144 i w § 145 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 06.02.2003r. – w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz.U. nr 47/2003 – poz. 401). Rozpoczęcie tych robót może nastąpić w obecności przedstawiciela Gazowni w Leżajsku, którego należy o tym powiadomić z 7-mio dniowym wyprzedzeniem.
2. Prace ziemne w miejscach skrzyżowań i zbliżeń do stref ochronnych gazociągów wykonać ręcznie i pod nadzorem Gazowni w Leżajsku.
3. Skrzyżowania projektowanego gazociągu z istniejącym uzbrojeniem podziemnym oraz przeszkodami terenowymi podlegają przed zasypaniem odbiorowi technicznemu przez Gazownię w Leżajsku oraz zainteresowanych użytkowników. Z odbioru powyższych skrzyżowań należy sporządzić pisemne protokoły.
4. Rozpoczęcie budowy gazociągu zgłosi wykonawca w Gazowni w Leżajsku przedstawiając następujące dokumenty:
 - zgłoszenie rozpoczęcia robót,
 - uprawnienia kierownika budowy,
 - uzgodnione: karta technologiczna zgrzewania, i WPS połączeń spawanych,
 - uprawnienia zgrzewacza rur PE,
 - świadectwo kalibracji zgrzewarek rur PE,
 - certyfikaty na zastosowane materiały do budowy, dopuszczające je do stosowania w budownictwie.
5. Zakończenie budowy zgłosi kierownik budowy w Gazowni w Leżajsku przedstawiając następujące dokumenty:
 - oświadczenie o wykonaniu pełnego zakresu robót zgodnie z projektem oraz obowiązującymi przepisami,
 - komplet dokumentów niezbędnych do odbioru.
6. Wykonany gazociąg podlega odbiorowi technicznemu w zakresie głębokości wykopów, oznakowania trasy, izolacji rur, przedmuchania, wstępnej i głównej próby szczelności itp. przez Gazownię w Leżajsku.
7. Elementy stalowe sieci gazowych wychodzące ponad powierzchnię gruntu należy zabezpieczyć systemem taśmowym odpornym na promieniowanie UV
8. Grubość ścianek wszystkich kształtek stalowych zastosowanych do budowy powinna odpowiadać grubościom ścianek rur stalowych.
9. Materiały użyte do wykonania połączenia PE-stal nie mogą być gorsze niż materiały użyte do budowy sieci gazowej.

10. Zastosowane rury i kształtki stalowe przeznaczone do wykonania nadziemnych sekcji gazociągów i przyłączy gazowych (narażone na zmienne warunki atmosferyczne) powinny posiadać badania uderzeniowe KV w temperaturze – 30°C zgodnie z normą PN-EN 10045-1 (praca łamania o wartości min. 40J), Kształtki powinny odpowiadać wymaganiom materiałowym zgodnie z wymaganiami dla rur stalowych.
11. Włączenie wykonanego gazociągu do czynnej sieci gazowej wykonane zostanie przez pracowników Gazowni w Leżajsku.
12. Przed przystąpieniem do robót budowlanych zaleca się zlokalizowanie istniejącej sieci gazowej na zasadach:
 - a) dokonać odkrywki (ręcznie),
 - b) przeprowadzić lokalizację za pomocą urządzenia pozwalającego na zastosowanie metody bezpośredniej galwanicznej z możliwością pomiaru głębokości i wartości prądu sygnałowego (połączenie bezpośrednio z lokalizowanym gazociągiem),
 - c) w przypadkach, gdy połączenie galwaniczne jest niemożliwe należy dokonać lokalizacji za pośrednictwem indukcyjnych cęgów nadawczych,
 - d) w przypadku braku możliwości wykonania lokalizacji metodami wymienionymi w pkt a) i b) należy dokonać lokalizacji sytuacyjnej (bez głębokości posadowienia) metodą indukcyjną (lokalizacja w poziomie),
 - e) w przypadku braku możliwości wykonania lokalizacji metodami wymienionymi w pkt a), b), c) i d) należy dokonać lokalizacji istniejącej sieci z zastosowaniem techniki detekcyjnej przy użyciu wykrywacza precyzyjnego i georadaru z anteną dwuczęstotliwościową dedykowaną do prac detekcyjnych w zakresie infrastruktury celem określenia jednoznacznego przebiegu istniejącej sieci.
13. W przypadku uszkodzenia sieci gazowej/infrastruktury towarzyszącej, podmioty realizujące zadanie będą obciążane wszystkimi kosztami usunięcia awarii wraz z poniesionymi stratami paliwa gazowego.
14. Metodę/sposób włączenia, kształtki wykorzystane do włączenia, należy uzgodnić w Gazowni w Leżajsku.

Projekt opracowany na podstawie warunków:

PSGJA.ZMSZ.763A.170.1110420.1.21 z dnia 22.07.2021 r.

Protokół Narady Koordynacyjnej NR GN.6630.284.2021 z dnia 22.11.2021r.

- **Gazociąg zasilający**

PE100RC SDR17 dn125	L = 481,0 mb
PE100RC SDR17 dn110	L = 419,0 mb
PE100RC SDR17 dn90	L = 120,0 mb
PE100RC SDR11 dn63	L = 311,0 mb
- **przyłącze gazowe**

PE100RC SDR11 dn63	L = 41,0 mb
PE100RC SDR11 dn25	L = 45,0 mb
- **Rury ochronne i osłonowe**

PE100 SDR17 dn225	L = 54,0 mb
PE100 SDR17 dn160	L = 84,50 mb
PE100 SDR17 dn110	L = 10,00 mb
PE100 SDR17 dn90	L = 154,00 mb
UZU DN125 z podwójnym upustem szt. 1	
UZU DN100 z podwójnym upustem szt. 3	

Załączniki do pisma - 1 egz. PB

Z poważaniem

Specjalista
ds. Zarządzania Majątkiem Sieciowym



Dariusz Świst

Otrzymują do wiadomości:

1. Gazownia w Leżajsku
2. ZMSZ a/a + 1 egz. PB

DM/543

„Administratorem danych osobowych jest PSG sp. z o.o. z siedzibą przy ul. W. Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów. Szczegółowa informacja nt. przetwarzania danych osobowych znajduje się na stronie psgaz.pl w zakładce o nas”