

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Oddział w Odolanowie

Dział Eksploatacji Gazociągów TEG

tel. (62) 736 44 41 wew. 350

faks (62) 736 59 89

odolanow@pgnig.pl

Pracownia Projektowa Piotr Mosiek

Mączniki, ul. Aleja Rzekty 34

63-460 Nowe Skalmierzyce.

Wasz znak: Bez numeru z 16.02.2021 r.

Nasz znak: TEG/17 / 24 / 21

Odolanów, dnia 26.03.2021r.

Dot.: uzgodnienia dokumentacji projektowej dla zadania „Budowa drogi gminnej nr 796398P Kaczory – Odolanów”.



UZGODNIENIE

1. W odpowiedzi na Państwa pismo z dnia 16.02.2021 r. w sprawie budowanego gazociągu w m. Odolanów informujemy, iż:

1.1. Uzgodnienie z nr TEG/54/38/20 z dnia 23.07.2020 r. przestaje obowiązywać w następstwie budowy nowego odcinka gazociągu DN200.

1.2. Zadanie „Budowa drogi gminnej nr 796398P Kaczory - Odolanów, kolidujące z przebiegami gazociągów wysokiego ciśnienia DN 400, DN 300 DN 200 należącymi do PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Odolanowie, zwanego dalej Eksploatatorem, **uzgadniamy** przy zachowaniu następujących warunków:

LOKALIZACJA

2. Przed przystąpieniem do jakichkolwiek prac, należy dokładnie określić rzeczywisty przebieg gazociągów w terenie na podstawie istniejących, zabudowanych nad osią gazociągu słupków znacznikowych (zgodnie z BN-68/8975-01) oraz poprzez ręczne wykonanie przekopów poprzecznych do osi gazociągu tak, aby dany odcinek gazociągu był widoczny.

Orientacyjnie podajemy, że głębokość ułożenia gazociągu tj. odległość mierzona od górnej tworzącej rury do powierzchni terenu mieści się w granicach 0,8 – 1,4 m.

ODLEGŁOŚCI BEZPIECZNE

3. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie,

odległość pionowa mierzona od górnej zewnętrznej ścianki gazociągu lub górnej zewnętrznej ścianki rury osłonowej powinna wynosić nie mniej niż;

- 1,0 m do powierzchni jezdni,
- 0,5 m od spodu konstrukcji nawierzchni,
- 0,5 m do rzędnej dna rowu przydrożnego.

PRACE W STREFACH KONTROLOWANYCH

4. W strefie kontrolowanej o szerokości: 15,0 m, nie wolno prowadzić jakichkolwiek prac bez zezwolenia i nadzoru przedstawiciela Eksploatatora (poza pracami mającymi charakter rolniczy).

Prace w obrębie strefy kontrolowanej należy wykonywać ręcznie, a praca sprzętu mechanicznego dozwolona jest przy zachowaniu min. 5,0 m, licząc od najdalej wysuniętej części sprzętu do osi gazociągu.

4.1. Wszelkie prace objęte uzgodnieniem należy wykonywać pod nadzorem przedstawicieli Eksploatatora.

Prace w strefie kontrolowanej gazociągu może wykonywać tylko przedsiębiorstwo specjalistyczne posiadające ważną polisę ubezpieczeniową na wypadek awarii w wysokości minimum 1 000 000,00 zł.

4.2. Składowanie nad gazociągami wysokiego ciśnienia wydobytej z wykopu ziemi, materiałów jest **niedozwolone**.

4.3. Odkrywanie i podkopywanie istniejącego gazociągu wysokiego ciśnienia na odcinku większym niż 1,0 m bez dodatkowego wzmocnienia ścianek wykopu jest **niedozwolone**.

4.4. Wykonywanie równoległych wykopów w odległości mniejszej niż 2,0 m mierzonych prostopadle od osi gazociągów będących, własnością Eksploatatora, bez dodatkowego wzmocnienia ścianek wykopu jest **niedozwolone**.

4.5. Przejazd ciężkich maszyn budowlanych podczas prac budowlanych nad gazociągami wysokiego ciśnienia możliwy jest po uprzednim uzgodnieniu z Eksploatatorem gazociągu oraz zbudowaniu tymczasowego przejazdu.

Przejazd nad gazociągami należy zabezpieczyć poprzez ułożenie dwóch warstw płyt drogowych 1,5 x 3 m w pasie o szerokości tymczasowej drogi. Płyty należy ułożyć krzyżowo w celu zapewnienia ich stabilności. Płyty powinny być osadzone na podsypce piaskowej i zabezpieczone przed przemieszczaniem się podczas przejazdu sprzętu. Odległość pionowa mierzona od górnej zewnętrznej powierzchni rury ochronnej lub gazociągu (jeżeli gazociąg nie jest ułożony w rurze ochronnej) do powierzchni jezdni przejazdu powinna wynosić nie mniej niż 1.2 m (zgodnie z pkt. 2.1.3. normy PN-91/M-34501).

Uwaga: Niniejsze uzgodnienie dotyczy tylko w/w gazociągów zaznaczonych na planie **kolorem żółtym** będących własnością Eksploatatora.

Zabezpieczenie nie jest wymagane w miejscu przekroczenia drogi gminnej nr 796398P **nowym gazociągiem DN 200**.

Po dokonaniu wizji lokalnej zastrzegamy sobie prawo wniesienia dodatkowych warunków do niniejszego uzgodnienia.

NADZÓR

5. O terminie przystąpienia do prac w zakresie objętym uzgodnieniem należy powiadomić Eksploatatora, co najmniej dwa tygodnie wcześniej celem zabezpieczenia nadzoru.

Zlecający nadzór powinien:

- dostać zlecenie na nadzór, (który jest płatny) z podaniem:
 - numer uzgodnienia,
 - telefon, nazwisko osoby odpowiedzialnej za wykonywane prace z ramienia zlecającego,

- terminu rozpoczęcia prac.
- dośłać kopię polisy ubezpieczenia,
- dośłać kopię pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy,
- uzgodnić rodzaj i zakres prac niebezpiecznych (dla prac określonych w przepisach BHP) poprzez opracowanie polecenia wykonania pracy, oraz dokumentów wymaganych do polecenia, a w szczególności uzgodnić schemat odcięć.

Sposób wykonania prac wraz z sposobem uzgodnienia wymaganych dokumentów określa Instrukcja: IB-1-5 „Szczegółowe zasady bhp przy pracach w strefie podziemnych sieci gazowych”, dostępna u Eksploatatora.

5.1. Kolizje dotyczące innych gazociągów **wysokiego ciśnienia** należy uzgodnić z:

- PGNiG S.A. w Warszawie Oddział w Zielonej Górze, ul. Bohaterów Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra,
- Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Oddział w Poznaniu, ul. Grobla 15, 61-859 Poznań,
- Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Warszawa Oddział w Poznaniu, ul. Grobla 15, 61-859 Poznań,
- W przypadku sieci gazowych i obiektów gazowych nie należących do ww. podmiotów wypowiadają się właściciele odpowiedzialni za ich eksploatację.

DOKUMENTACJA POWYKONAWCZA

6. Wykonawca zobowiązany jest po wykonaniu robót dostarczyć geodezyjną inwentaryzację powykonawczą.

6.1. Informujemy, że uzgodnienie niniejsze traci ważność po upływie dwóch lat licząc od daty wystawienia zgodnie z Dz. U. nr 89 poz. 414 „Prawo Budowlane” ustawa z dnia 7 lipca 1994 r.

Z powierzenie,
DYREKTOR TECHNICZNY
KCholast
Katarzyna Cholaś

Sporządził: Tomasz Szymański

Załączniki:

Przebieg nowego gazociągu DN200 – 1 egz.

