



ORLEN Spółka Akcyjna - Oddział PGNiG w Odolanowie

Dział Eksploatacji Gazociągu
ORLEN SA Oddział PGNiG w Odolanowie
ul. Krotoszyńska 148, 63-430 Odolanów
tel. +48 62 736 44 41 wew. 350
odolanow@pgnig.pl

Urząd Miejski w Zdunach
Rynek2
63-760 Zduny

Odolanów, 04.09.2023 r.

Wasz znak: GT.6733.6.2023 z dn. 22.08.2023 r.

Nasz znak: TEG/72/ 97/23

Dot.: uzgodnienia lokalizacji celu publicznego dla zadania: „Przebudowa i budowa odcinka sieci wodociągowej z Bestwina do Baszkowa” na terenie działki o nr ewid. 758 obręb Baszków oraz działek o nr ewid. 32 i 155 obręb Bestwin gm. Zduny.

UZGODNIENIE

W odpowiedzi na Państwa pismo nr GT.6733.6.2023 z dnia 22.08.2023 r. w sprawie uzgodnienia kolizji zadania „Przebudowa i budowa odcinka sieci wodociągowej z Bestwina do Baszkowa,” na terenie działki nr ewidencyjny **32** obręb Bestwin gm. Zduny z istniejącymi dwoma gazociągami wysokiego ciśnienia DN 500 zaznaczonymi na **żółto** (zwanymi dalej Gazociągami) które są własnością ORLEN SA Oddział PGNiG w Odolanowie (dalej zwanym Eksploatatorem). Kolizje sieci wodociągowej z ww. Gazociągami uzgadniamy przy zachowaniu poniższych warunków.

LOKALIZACJA

1. Przed przystąpieniem do jakichkolwiek prac, należy dokładnie ustalić rzeczywisty przebieg Gazociągów w terenie na podstawie istniejących (zabudowanych nad osiami Gazociągów) słupków znacznikowych zgodnie BN – 68/8975-01 oraz poprzez ręczne wykonanie przekopów poprzecznych do osi Gazociągu tak, aby dany odcinki Gazociągów były widoczne.

2. Informacyjnie podajemy, że głębokość ułożenia Gazociągu tj. odległość mierzona od górnej tworzącej rury do powierzchni terenu mieści się w granicach od **0,8 m** do **1,4 m**.

ODLEGŁOŚCI BEZPIECZNE

3. Odległość pionowa mierzona od zewnętrznej ścianki Gazociągu lub zewnętrznej ścianki rury osłonowej Gazociągu do górnej zewnętrznej ścianki rury osłonowej sieci wodociągowej nie powinna być mniejsza niż **0,5 m**,
4. Zgodnie z Polską Normą PN91/M-34501 „Skrzyżowania gazociągów z przeszkodami terenowymi” skrzyżowanie gazociągu wysokiego ciśnienia z podziemną linią kablową powinno być wykonane z zastosowaniem rury ochronnej.
5. Końce rury ochronnej powinny być wyprowadzone, mierząc prostopadle od zewnętrznych ścianek Gazociągów, na odległość minimum **6,0 m** na stronę.
6. Projektowana sieć wodociągowa powinna znajdować się **pod** Gazociągami,
7. W miejscu skrzyżowania nad Gazociągami w odległości **0,4 m** na długości min. **3,0 m** na stronę należy ułożyć taśmę ostrzegawczą w kolorze żółtym.
Zaleca się, aby głębokość ułożenia taśmy ostrzegawczej względem poziomu terenu wynosiła:
- co najmniej **0,3 m** na terenie zabudowanym
 - co najmniej **0,7 m** poza terenem zabudowanym.

PRACE W STREFACH KONTROLOWANYCH

8. W pasie nad Gazociągiem o szerokości: **15,0 m** (dalej Pas) nie wolno prowadzić jakichkolwiek prac bez zezwolenia i nadzoru przedstawiciela Eksploatatora (poza pracami mającymi charakter rolniczy).
Prace w Pasie należy wykonywać ręcznie, a praca sprzętu mechanicznego dozwolona jest przy zachowaniu min. **5,0 m**, licząc od najdalej wysuniętej części sprzętu do osi Gazociągu.
9. Prace w Pasie może wykonywać tylko specjalistyczne przedsiębiorstwo posiadające ważną polisę ubezpieczeniową na wypadek awarii w wysokości min. **5 000 000,00 zł**,
10. Niedozwolone jest składowanie nad Gazociągiem materiałów ani ziemi wydobytej z wykopu.
11. W przypadku przewiertów sterowanych w miejscu skrzyżowania z Gazociągiem należy wykopać rowy inspekcyjne równoległe do osi Gazociągów, sięgające min. **0,5 m** poniżej dolnych tworzących rury Gazociągów.
12. W celu kontroli trasy przewiertu urządzenie do przewiertów horyzontalnych powinno posiadać aktualną kalibrację systemu lokalizacji. Dodatkową kalibrację w celu sprawdzenia poprawności pomiarów głębokości należy dokonać przed rozpoczęciem prac.
13. W przypadku wykonywania komór przewiertowych wykonywanych metodą wciskania ścianek szczelnych odległości poziome pomiędzy ścianką szczelną a zewnętrzną ścianką Gazociągu wynoszą min. **6,0 m** od ścianki Gazociągu.
14. W przypadku wykonywania komór przewiertowych wykonywanych metodą wibracyjną ścianek szczelnych odległości poziome pomiędzy ścianką szczelną a zewnętrzną ścianką Gazociągu wynoszą min. **10,0 m** od ścianki Gazociągu.
15. Niedozwolone jest odkrywanie i podkopywanie Gazociągów bez dodatkowego wzmocnienia ścianek wykopu na odcinku dłuższym niż **1,0 m**.

16. Niedozwolone jest wykonywanie wykopów bez dodatkowego wzmocnienia ścianek wykopu w odległości mniejszej niż **2,0 m**, mierząc prostopadle od osi Gazociągów
17. Zasypywanie Gazociągu, po wykonanych pracach, można wykonać tylko piaskiem lub gruntem rodzimym pozbawionym kamieni.
18. Niedozwolone jest wykonywanie wykopów bez dodatkowego wzmocnienia ścianek wykopu w odległości mniejszej niż **3,0 m**, mierząc prostopadle od osi Gazociągu.
19. Przejazd ciężkich maszyn budowlanych nad Gazociągiem w terenie nieutwardzonym możliwy jest po uprzednim zbudowaniu przejazdu w uzgodnieniu z Eksploatatorem. Przejazd taki należy zabudować poprzez ułożenie dwóch warstw płyt drogowych **1,5 m x 3,0 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 przewodowej Gazociągu lub rury ochronnej Gazociągu (jeżeli Gazociąg 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).

NADZÓR EKSPLOATATORA

20. Nadzór Eksploatatora (patrz punkt 8.) **jest płatny**.
21. Zlecenie nadzoru powinno zawierać :
 - numer uzgodnienia,
 - kopię polisy ubezpieczenia,
 - kopię pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy,
 - nazwisko osoby odpowiedzialnej za wykonywane prace wraz z telefonem,
 - miejsce oraz termin rozpoczęcia prac,
 - wstępne wyszacowanie nadzoru (podanie szacowanej ilości roboczogodzin i kilometrów),
 - nazwę, adres i NIP firmy wykonującej prace z podaniem danych rejestrowych CEIDG,
 - wskazanie płatnika za wykonany nadzór,
 - dane do faktury.
 - zlecenie na nadzór musi być podpisane przez osobę upoważnioną.

Warunkiem wykonania nadzoru będzie dokonanie przedpłaty na rzecz Eksploatatora wynikającej z oszacowania kosztów nadzoru.
O terminie przystąpienia do nadzorowanych prac należy powiadomić Eksploatatora co najmniej dwa tygodnie wcześniej celem zabezpieczenia nadzoru.

INNE

22. Sposób wykonania prac, w tym przygotowanie wymaganych dokumentów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (np. polecenie wykonania pracy, uzgodniony schemat odcięć, instrukcja technologiczna), określa dodatkowo **Instrukcja: IB-1-5 „Szczegółowe zasady bhp przy pracach w strefie podziemnych sieci gazowych”**, która jest dostępna u Eksploatatora.
23. Po dokonaniu wizji lokalnej zastrzegamy sobie prawo określenia dodatkowych warunków do niniejszego uzgodnienia.

DOKUMENTACJA POWYKONAWCZA

24. Po zakończeniu prac Wykonawca zobowiązany jest dostarczyć do Eksploatatora geodezyjną inwentaryzację powykonawczą.
25. 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 1994r.)

KOLIZJE

26. Kolizje dotyczące innych gazociągów **wysokiego ciśnienia** należy uzgodnić z:
- PGNiG S.A. Warszawa Oddział w Zielonej Górze, ul. Bohaterów Westerplatte 15,
 - Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Warszawa Oddział w Poznaniu, ul. Grobla 15, 61-859 Poznań
 - Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. 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.
27. 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.

DYREKTOR PRODUKCJI

Bogumił Chmielecki

Sporządził: T. Szymański

Załączniki: 1 szt.



PKN ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Odolanowie
 63-430 Odolanów, ul. Krotoszyńska 148
 Na podstawie przedłożonych planów stwierdza
 się kolizje projektowanych obiektów
 z istniejącą siecią gazową wysokiego ciśnienia
 Uwagi w uzgodnieniu nr TC/32
 Data 02.09.2023 Uzgodnienie techniczne
UZGODNIENIE WAZNE 2 LATA
 Tomasz Szymanski