

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia

do wniosku o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.:

„Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN200 w m. Raczki Elbląskie, gm. Elbląg”

opracowana zgodnie z art. 62a ust. 1 ustawy 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
(Dz.U. 2023 poz. 1094)

1. Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Rodzaj, cechy przedsięwzięcia

Przedmiot opracowania obejmuje projekt budowy gazociągu wysokiego ciśnienia DN200stal w miejscowości Raczki Elbląskie, gmina Elbląg, powiat elbląski, woj. warmińsko-mazurskie. Gazociąg zostanie poprowadzony przez tereny działek należących do osób prywatnych oraz przez działkę należącą do Skarbu Państwa we władaniu Starosty Elbląskiego.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie nowego odcinka gazociągu DN200stal na zlecenie Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (Oddział Gazowniczy w Olsztynie, ul. Lubelska 42A, 10-409 Olsztyn). Gazociąg projektowany jest na działkach dz. nr 12/3, 12/4, 12/5, 11/2, 8/23 obr. 0024.

Budowa obejmuje odcinek gazociągu DN200stal od włączenia do istniejącego gazociągu DN200 w punkcie PZ1 do włączenia do istniejącego gazociągu DN200 w punkcie PZ4. Fragment istniejącego gazociągu DN200 pomiędzy miejscami włączeń zostanie wyłączony z użytkowania po zakończeniu prac włączeniowych, unieczynniony poprzez zamulenie mieszanką piaskowo-cementową i zaślepiiony.

Budowa gazociągu nie spowoduje zmiany w przeznaczeniu terenu.

Inwestycja polega na budowie przedsięwzięcia, które według par. 3 ust. 1 pkt 31 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839) kwalifikuje się jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco wpływać na środowisko.

Skala przedsięwzięcia

Parametry istniejącego gazociągu DN200:

- rok budowy: 1974 r.,
- ciśnienie nominalne: 5,5 MPa,
- średnica nominalna: DN200,
- średnica zewnętrzna: 219mm,

- grubość ścianki: 6mm,
- materiał: StalR35.

Parametry techniczne nowego odcinka gazociągu:

- maksymalne ciśnienie robocze (MOP): 5,5MPa
- średnica nominalna: DN200
- średnica zewnętrzna: 168,3 mm
- grubość ścianki: 6,3 mm
- długość: 454 m
- materiał: stal L360NE wg PN-EN ISO 3183
- izolacja antykorozyjna: 3LPE klasy A3 wg PN-EN ISO 21809-1:2018-2, dopuszcza się również 3LPE klasy N-v zgodnie z normą DIN 30678.

Oznaczenie: Rura stalowa ISO 3183 168,3x6,3 L360NE PSL2 SMLS.

Usytuowanie przedsięwzięcia

Budowany odcinek gazociągu zlokalizowany jest na terenie województwa warmińsko-mazurskiego, w powiecie elbląskim, gminie Elbląg, w miejscowości Raczki Elbląskie, działki nr dz. nr 12/3, 12/4, 12/5, 11/2, 8/23 obr. 0024. Gazociąg zostanie poprowadzony przez tereny działek należących do osób prywatnych oraz przez działkę należącą do Skarbu Państwa we władaniu Starosty Elbląskiego. Teren inwestycji charakteryzuje płaska powierzchnia terenu, rzędne terenu kształtują się od -1,2m n.p.m. do -1,3 m n.p.m.. Gazociąg wysokiego ciśnienia DN200 przebiega przez tereny zielone porośnięte trawą, nieutwardzone oraz pod rowami melioracyjnymi. Działki, na której realizowana będzie inwestycja porośnięte są trawą.

Północne włączenie gazociągu usytuowane jest na działce nr 8/23 obręb 0024, południowe włączenie usytuowane jest na działce 12/3, obręb 0024.

Obszar inwestycji to teren z zabudową rozproszoną, na działce nr 11/2 znajduje się gospodarstwo rolne, w odległości ok. 160m. Brak infrastruktury podziemnej na obszarze inwestycji. Najbliższa droga (powiatowa) zlokalizowana jest na południe od obszaru inwestycji, na działce nr 131/3 obr. 0024.

Na północ od obszaru inwestycji zlokalizowane są tereny kolejowe. Przedmiotowa budowa gazociągu nie będzie w żaden sposób wpływała na te tereny, obszar realizacji przedsięwzięcia oddalony jest o ok. 23m od działki nr 8/22 obr. 0024 należącej do Polskich Kolei Państwowych.

Na obszarze inwestycji brak jest obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego.

Dla przedmiotowego zadania polegającego na budowie gazociągu wysokiego ciśnienia pozyskiwana będzie decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowym sposobie ich wykorzystywania i pokryciu nieruchomości szatą roślinną.

Strefa kontrolowana projektowanego gazociągu wysokiego ciśnienia wynosi 6m (po 3m od osi gazociągu). Projektowany odcinek istniejącego gazociągu DN200 w rzucie poziomym zajmuje powierzchnię ok. 90,6m². Unieczynniony odcinek gazociągu DN200 w rzucie poziomym zajmuje powierzchnię ok. 91,8m². Na działce nr 11/2 znajduje się gospodarstwo rolne, w odległości ok. 160m od terenu inwestycji. Punkt PZ1 stanowi miejsce włączenia do istniejącej sieci stalowej DN200 na dz. nr 12/3, miejsce włączenia zlokalizowane na obszarze porośniętym trawą.

Gazociąg wysokiego ciśnienia DN200 przebiega w całości przez tereny zielone, porośnięte trawą, nieutwardzone oraz pod rowami melioracyjnymi. Pierwszy rów nr 1 za włączeniem w punkcie PZ1 jest najgłębszy, rzędna dna -3,1m n.p.m. (głębokość rowu ok. 1,5m), wysokość skarp rowu ok 1,4m. Rów nr 2 głębokości ok 0,5m. W rowie nr 3, o głębokości ok 1,2m gazociąg jest odkryty w całości w przejściu przez rów. Rów nr 4 głębokość ok 0,5m. W rowie nr 5 o głębokości 0,2m górna ścianka gazociągu jest odkryta i widoczna w dnie. Rów nr 6 ok. 0,2m. W zakresie mapy dla przedmiotowego opracowania nie występują inne elementy podziemne uzbrojenia terenu.

Drugie miejsce włączenia projektowanego gazociągu w/c do istniejącej sieci stalowej DN200 założono w punkcie PZ4.

W czasie normalnej eksploatacji gazociągu nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na drzewostan, glebę i wody.

3. Rodzaj technologii

Rury będą układane w zabezpieczonych przed osuwaniem wykopach, wykonanych jako szerokoprzestrzenne. Wszelkie prace odkrywkowe istniejących instalacji należy wykonywać tylko przy użyciu narzędzi ręcznych (szpadli, łopat). Prace sprzętem zmechanizowanym mogą się odbywać tylko do odległości 0,5 m od istniejącego gazociągu i pod stałym nadzorem. Roboty budowlane będą prowadzone w porze suchej i nie przewiduje się odprowadzania wód opadowych i roztopowych, a wykopy otwarte będą odpowiednio zabezpieczone przed napływem wód opadowych. Rury należy układać w wykopie, z którego usunięto gruz, beton i kamienie oraz gnijące resztki roślinne. Przed ułożeniem gazociągu należy wykonać podsypkę z piasku o grubości 10 cm poniżej gazociągu, a następnie przed zasypaniem wykopów ziemią rodzimą wykonać obsypkę gazociągu z piasku do wysokości 0,2 m nad rurę.

Projektuje się wstrzymanie przepływu na istniejącym gazociągu DN200 w celu włączenia nowo projektowanego gazociągu. Zakłada się na czas prowadzenia prac

wstrzymanie przepływu poprzez montaż kształtek na działce nr 12/3 obr. 0024 oraz działce nr 8/23 obr. 0024.

W tym celu należy zastosować wstrzymanie przepływu z zastosowaniem fittingów pełnobejmujących 8"ANSI600, do których zostaną zamontowane maszyny stopujące, fittingów pełnobejmujących 8" / 8" ANSI600 do podłączenia istniejącego gazociągu DN200 jako obejścia, króćców odpowietrzających TOR 2" oraz króćców balonowych TOR 3". Kształtki nie zostaną zdemontowane z istniejącego gazociągu po zakończeniu prac przełączeniowych. Istniejący gazociąg DN200 zostanie wykorzystany jako gazociąg obejściowy na czas prowadzenia prac, po zakończeniu prac zostanie unieczynniony poprzez zamulenie mieszanką piaskowo-cementową i zaślepiiony.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

W zakresie niniejszego zadania – budowy gazociągu wysokiego ciśnienia nie przewiduje się rozwiązań wariantowych.

5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw, energii

W trakcie realizacji:

Przewidywane zapotrzebowanie na wodę (ze wskazaniem źródła poboru wody i do jakich celów będzie wykorzystywana): - źródło: zewnętrzne, w zbiornikach plastikowych, wykorzystywana do prób wytrzymałości rurociągów i ciśnieniowych prób – 8,64 m³

*Przewidywana ilość wykorzystywanych surowców: nie dotyczy

*Przewidywana ilość wykorzystywanych materiałów: nie dotyczy

Przewidywana ilość wykorzystywanych paliw: nie dotyczy

Przewidywane zapotrzebowanie na energię (elektryczną): źródło: przenośne agregaty prądotwórcze, do 12kW

[w określonej jedn. miary/jedn. czasu]

W trakcie eksploatacji: nie dotyczy

6. Rozwiązania chroniące środowisko

Materiały stosowane do budowy gazociągu spełniają dotyczące normy oraz posiadają atesty i dopuszczenia.

Projektowany gazociąg zostanie zabezpieczony przed korozją.

Prace budowlane będą prowadzone możliwie krótko z użyciem sprzętu o niskiej głośności.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm, standardów jakości środowiska oraz nie spowoduje uciążliwości w przypadku, gdy tych standardów nie ustalono (np. w przypadku odorów).

7. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

Istniejący gazociąg na odcinku budowy zostanie unieczynniony poprzez zamulenie mieszanką piaskowo-cementową i zaślepiony, nie przewiduje się wprowadzania do środowiska żadnych substancji.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Brak oddziaływania transgranicznego.

9. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz korytarze ekologiczne, znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Projektowany gazociąg nie przebiega na żadnym obszarze podlegającym ochronie, zasięg oddziaływania przedsięwzięcia zawiera się tylko na przedmiotowych działkach, łącznie ze strefą kontrolowaną gazociągu, która wynosi 6m (po 3m na każdą stronę od osi gazociągu). Projektowany gazociąg zlokalizowany jest poza granicami obszarów Natura 2000. W rejonie przekroczenia oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie nie występują obiekty i obszary przyrodnicze prawnie chronione wymienione w Ustawie o ochronie przyrody dnia 16 kwietnia 2004 r. (Dz.U.2022 poz. 916). Najbliższy obszar Natura 2000 obszary ptasie Jezioro Drużno - PLB280013 znajduje się w odległości ok 100m od obszaru inwestycji oraz w odległości ok. 135m Obszar Chroniony Krajobrazu Jeziora Drużno PL.ZIPOP.1393.OCHK.191 (obszary zlokalizowane za torami kolejowymi na dz. 138/4).

10. Wpływ planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej

Nie dotyczy.

11. Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, znajdujące się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

Zakres obszaru oddziaływania gazociągu ogranicza się tylko do strefy kontrolowanej gazociągu o szerokości 6m. Obszar oddziaływania nie wykracza poza działki nr dz. nr 12/3, 12/4, 12/5, 11/2, 8/23 obr. 0024 zgodnie z załącznikiem graficznym nr 01.00.00.

W obszarze oddziaływania gazociągu wysokiego ciśnienia brak przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych.

Na etapie wykonawczym organizacja placu budowy zostanie tak zaplanowana, aby nie mieć wpływu na zabudowania, teren placu budowy będzie odgradzony, a wykopy zabezpieczone.

12. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej jest małe. Realizacja przedsięwzięcia jest prowadzona przez wykwalifikowanych pracowników pod stałym nadzorem służb eksploatacyjnych Inwestora (tj. Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.) za pomocą sprawnego sprzętu. Podczas eksploatacji gazociągu również jest niskie ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy, ponieważ projektowany gazociąg będzie pod stałym monitoringiem ochrony antykorozyjnej.

W przypadku jakiegokolwiek awarii odcięty zostanie dopływ gazu oraz odpowiednie służby Inwestora bezzwłocznie przystąpią do prac naprawczych. Nieszczelności nie mają wpływu na środowisko gruntowo-wodne.

13. Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko

Odpady, jakie zostaną wytworzone w wyniku realizacji przedsięwzięcia zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z ws. Katalogu odpadów, należy zakwalifikować do grupy „17„ – odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz drogowych, do grupy „15„ – odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nie ujęte w innych grupach. Wytwarzanie odpadów budowlanych będzie miało charakter krótkoterminowy – do momentu zakończenia prac montażowych. W wyniku ww. działań przewiduje się wytworzenie odpadów o następujących kodach:

W trakcie realizacji:

Kod Odpadu	Nazwa odpadu	Przybliżona masa odpadu [Mg]	Odpad niebezpieczny
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,100	Nie
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	ok. 0,005	Nie
17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,100	Nie
17 04 05	Rury stalowe	0,1	Nie
17 04 07	Mieszanki metali	ok. 0,05	Nie
17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie inne niż wymienione w 17 05 03	ok. 630	Nie

Segregacja oraz utylizacja odpadów z wyżej wymienionych grup powinna być dokonywana na bieżąco w miejscu ich wytwarzania. Odpady powinny być poddane selekcji oraz okresowemu

przechowaniu w miejscach do tego specjalnie wyznaczonych. Następnie odpady powinny być okresowo przekazywane właściwym odbiorcom celem ich utylizacji bądź unieszkodliwienia.

Uwzględniając system budowlany, w jakim jest realizowane przedsięwzięcie, nie przewiduje się wytworzenia odpadów niebezpiecznych. Wytworzone odpady w trakcie realizacji budowy sieci gazowej nie będą miały wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji:

Nie dotyczy.

14. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko – z uwzględnieniem dostępnych wyników innych ocen wpływu na środowisko, przeprowadzonych na podstawie odrębnych przepisów.

Inwestycja polega na budowie przedsięwzięcia, które według par. 3 ust. 1 pkt 31 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839) kwalifikuje się jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco wpływać na środowisko.

Inwestycja budowy gazociągu w/c DN200 nie przewiduje prac rozbiórkowych – istniejący odcinek gazociągu zostanie unieczynniony i pozostawiony w ziemi.

15. Jednolite części wód powierzchniowych i jednolite części wód podziemnych.

Zgodnie z Planem Gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze zlewni jednolitej części wód podziemnych o kodzie GW200018.

29.06.2023 r.