

GKOŚ. 6220.14.2014

Jasienica 07.11.2014r.

## D E C Y Z J A

### O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 pkt 2, art. 72 ust. pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (jt. Dz. U. z 2013r., poz. 1235 z późn. zm.) - §3 ust. 1 pkt 33 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09.11.2010r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeksu Postępowania Administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2013, poz. 267 z późn. zm.)

- po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29.08.2014r.

Inwestor: Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w Warszawie  
Oddz. w Świerklanach, ul. Wodzisławska 54, 44-266 Świerklany

### u s t a l a m

środowiskowe uwarunkowania zgodę na realizację przedsięwzięcia pn: **„Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN 300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”.**

#### **I. Charakterystyka i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Po dokonanej analizie dokumentacji ustalono, że przedsięwzięcie polegało będzie na budowie odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia Wapienica – Międzyrzecze DN 100pn 6,3 MPa, w miejscowości Międzyrzecze Górne, gm. Jasienica, dla potrzeb realizacji zadania pn: „Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”. Długość projektowanego gazociągu wyniesie ok. 3,2km. Projektowany gazociąg usytuowany będzie wzdłuż istniejącego gazociągu DN 100 w odległości ok. 2,0[m]. Po zakończeniu realizacji inwestycji, gazociąg DN 100 zostanie wyłączony z eksploatacji. Trasa przebiegu gazociągu przechodziła będzie częściowo przez obszary leśne, przekroczy ciek Rudawka, a za nim tereny pól i łąk. Następnie, gazociąg będzie przebiegał przez tereny zabudowane, a jego końcowy fragment znajdzie się na terenach rolnych. Trasa projektowanego gazociągu przechodząca przez ciek Rudawka zostanie wykonana metodą przewiertu kierunkowego (HDD). Przekroczenie będzie wykonane bez naruszenia skarpy i dna cieku. Metoda przewiertu będzie również miała miejsce na terenach leśnych tj. na odcinku (0+000 – 0+501) - długości ok. 500[m]. Ponadto trasa gazociągu będzie obejmowała przekroczenie dróg, rowów melioracyjnych - metodą wykopu otwartego.

Zgodnie z wypisem z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego Uchwałą Rady Gminy Jasienica Nr XXVII/257/2005 z dnia 24 lutego 2005r. (D. Urz. woj. śląskiego Nr 45 poz. 1233 z dnia 19 kwietnia 2005r.) przedsięwzięcie realizowane będzie w jednostkach oznaczonych symbolami „MN” - o podstawowym przeznaczeniu terenu dla zabudowy jednorodzinnej, „MM” - o podstawowym przeznaczeniu dla zabudowy zagrodowej i jednorodzinnej, „KL”, „KD” o podstawowym przeznaczeniu terenu na cele komunikacji, „RP” - o podstawowym przeznaczeniu terenu dla upraw polowych, „RL” - o podstawowym przeznaczeniu terenu jako łąki i pastwiska, „LS” - o podstawowym przeznaczeniu terenu jako lasy, „UC” - dla koncentracji usług obsługi ludności, „PG” - dla terenów o podstawowym przeznaczeniu jako tereny działalności produkcyjno-gospodarczej związanej z drobną wytwórczością, magazynami, składami, techniczną obsługą rolnictwa, motoryzacji budownictwa i rzemiosła, „PP” - dla terenów o podstawowym przeznaczeniu jako tereny działalności produkcyjno-przemysłowej oraz „WO” - dla terenów wód otwartych.



## **II. Warunki ochrony środowiska w trakcie realizacji przedsięwzięcia:**

- inwestycja winna być prowadzona w sposób umożliwiający spontaniczne przemieszczanie się zwierząt przez zastosowanie płotków i siatek zabezpieczających wykopy przed wpadaniem płazów, gadów i drobnych ssaków w miejscach wskazanych przez nadzór przyrodniczy,
- prace budowlane w rejonie zabudowy mieszkaniowej należy prowadzić w porze dziennej (6.00 – 22.00),
- maszyny oraz sprzęt budowlany winny być sprawne technicznie,
- w trakcie realizacji przedsięwzięcia należy ograniczyć zajęcie terenu do wydzielonego pasa montażowego w ramach realizacji inwestycji,
- drogi montażowe oraz technologiczne należy wykonać wzdłuż trasy przebiegu gazociągu,
- wycinkę drzew i krzewów należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków i zminimalizować do niezbędnego minimum tj. ok. 30szt drzew oraz ok. 150[m<sup>2</sup>] podrostu i krzewów,
- drzewa znajdujące się w obrębie planowanej inwestycji należy odpowiednio zabezpieczyć stosując np. deskowanie, maty słomiane,
- należy zorganizować zaplecze sanitarne dla pracowników wykonujących roboty oraz zapewnić prawidłową gospodarkę ścieków o charakterze bytowym (zaleca się przenośne urządzenia sanitarne tj. to-toi regularnie opróżniane przez specjalistyczną firmę),
- miejsca magazynowania materiałów oraz miejsca postojowe maszyn należy zlokalizować poza terenem budowy na podłożu utwardzonym,
- powstające odpady inne niż niebezpieczne (ziemia z wykopów), należy przeznaczyć do ponownego wykorzystania na miejscu bądź po zmagazynowaniu wykorzystać na innym zadaniu,
- odpady szkodliwe nie nadające się do ponownego wykorzystania należy przekazać uprawnionym firmom, posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie odzysku,
- roboty należy prowadzić w sposób uniemożliwiający zanieczyszczeniu cieków wodnych t.j. rowów melioracyjnych oraz cieku Rudawka
- realizację przejścia przez ciek Rudawka oraz tereny leśne, należy prowadzić metodą bezwykopową np: HDD),
- przejścia pod drogi, należy wykonać w rurach osłonowych,
- uszkodzone i przerwane ciągi drenażowe, należy przywrócić do stanu ich użyteczności,
- w terenie o wysokim poziomie wód gruntowych wykopy należy odwodnić,
- należy ograniczyć powstawanie nadmiernej emisji pyłowej, gazową oraz hałasu,
- po zakończonych pracach teren inwestycji, należy przywrócić do stanu pierwotnego,
- należy utrzymywać stan czystości dróg lokalnych w bezpośrednim sąsiedztwie prowadzonych prac,

## **III. Warunki ochrony środowiska w fazie eksploatacji przedsięwzięcia:**

W ramach utrzymania właściwego stanu technicznego gazociągu należy systematycznie przeprowadzać:

- kontrole okresowe gazociągu tj. próba szczelności,
- niezbędne pomiary i badania,
- przeglądy i konserwację,

## **IV. wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych**

- planowane przedsięwzięcie nie zostało zaliczone do ryzyka wystąpienia poważnej awarii. W ramach prowadzonej eksploatacji może wystąpić rozszczelnienie sieci.

## **V. wymogi w zakresie transgranicznego oddziaływania na środowisko.**

- oddziaływanie będzie miało zasięg lokalny i ograniczy się do terenu inwestycji.

## **VI. wymogi w zakresie ograniczonego użytkowania:**

- inwestycja nie przewiduje konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.



## VII. wymogi w zakresie wykonania analizy porealizacyjnej

- inwestycja nie wymaga konieczności wykonania analizy porealizacyjnej.

### u z a s a d n i e n i e

W dniu 01.09.2014r. pełnomocnik Inwestora Pani Jadwiga Sodzawiczny reprezentująca Tractebel Engineering S.A., 40-833 Katowice, ul. H. Dulęby 5, wystąpiła do tut. Urzędu z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn: „Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”.

Wnioskodawca zgodnie z art. 74 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 dołączył do w/w wniosku:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia;
- mapę sytuacyjno-wysokościową obszaru planowanego przedsięwzięcia;
- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W dniu 05.09.2014r. Wójt Gminy Jasienica zgodnie z art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia i na podstawie art. 61 § 4 powiadomił strony o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy oraz zapewnił czynny udział zgodnie z art. 10 k.p.a. z możliwością składania ewentualnych uwag i wniosków w terminie 14 dni od daty podania informacji do publicznej wiadomości. W wyżej wymienionym terminie nie zostały stwierdzone oraz odnotowane uwagi społeczeństwa.

W oparciu o art. 64 ust 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach postanawia o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, bądź o braku takiej potrzeby po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego.

Biorąc pod uwagę powyższe, tut. organ skierował pismo z dnia 05.09.2014r. znak. GKOŚ.6220.14.2014 o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływaniu na środowisko do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bielsku-Białej.

Na w/w wystąpienia po uzupełnieniu karty informacyjnej uzyskano opinię:

- postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 27.10.2014r. (data wpływu do tut. Urzędu 28.10.2014r.) znak. WOOŚ.4240.527.2013.AM.3 o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn: „Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”.

- opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bielsku-Białej zgodnie z art. 78 ust 4 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (jt. Dz. U. z 2013r., 1235 z późn. zm.).

W świetle rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.), planowane przedsięwzięcie zostało zaliczone do inwestycji, mogących wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w świetle - § 3, ust.1, pkt. 33.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bielsku-Białej w oparciu o kartę informacyjną przedsięwzięcia, uwzględnili uwarunkowania art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, (jt. Dz.U. z 2013r. poz. 1235 z późn. zm. ),



przeanalizowali i ocenili m.in. rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, usytuowanie z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, a także jego rodzaj i skalę przewidywaną ilość substancji i energii wprowadzanych do środowiska stwierdzając, że nie będą stanowiły zagrożenia dla jego stanu.

Ustalając czy dla przedmiotowej realizacji zamierzenia konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko organ, uwzględnił kryteria określone w załączniku III Dyrektywy Rady 2014/52/UE z dnia 16.04.2014r. zmieniająca dyrektywę 2011/52/UE oraz zgodnie z § 4, 5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09.11.2010r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących

znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.), a także art. 63 ust. 1 i art. 65 ust. 3 ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o cenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.) uwzględnił także następujące uwarunkowania:

1. rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia – z uwzględnieniem: skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na terenach nieruchomości sąsiednich, wykorzystywania zasobów naturalnych, emisji i występowania innych uciążliwości, ryzyka wystąpienia poważnej awarii i rodzaju przewidzianej technologii,
2. usytuowanie przedsięwzięcia (ze zwróceniem uwagi na możliwe zagrożenie środowiska – zwłaszcza przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawianie się zasobów naturalnych, walory przyrodnicze i krajobrazowe oraz uwarunkowania zawarte w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, uwzględniające obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary wybrzeży, obszary górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary podlegające specjalnej ochronie ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 wyznaczone w trybie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (jt. Dz. U. z 2013r., poz. 627 z późn. zm), obszary na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszary mające znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, gęstość zaludnienia, obszary przylegające do jezior, obszary ochrony uzdrowiskowej).
3. rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2 (wynikające z zasięgu oddziaływania, zasięgu geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać, transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze, wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej, prawdopodobieństwa oddziaływania, czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania).

Realizacja przedsięwzięcia polegała będzie na budowie odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia Wapienica – Międzyrzecze DN 100pn 6,3 MPa, w miejscowości Międzyrzecze Górne, gm. Jasienica, dla potrzeb realizacji zadania pn: „Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”. Długość projektowanego gazociągu wyniesie ok. 3,2km. Projektowany gazociąg usytuowany będzie w części wzdłuż istniejącego gazociągu DN 100 w odległości ok. 2,0[m]. Po zakończeniu realizacji inwestycji, gazociąg DN 100 zostanie wyłączony z eksploatacji. Trasa przebiegu gazociągu przechodziła będzie częściowo przez obszary leśne, przekroczy ciek Rudawka, a za nim tereny pól i łąk. Następnie, gazociąg będzie przebiegał przez tereny zabudowane, a jego końcowy fragment znajdzie się na terenach rolnych.

Po dokonanej analizie wniosku w tym karty informacyjnej dołączonej do wniosku Inwestora o planowanym przedsięwzięciu oraz kierując się rodzajem i skalą jego oddziaływania, powiązaniemi z innymi przedsięwzięciami, usytuowaniem przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, zgodnie z art. 63 ust 1 i 2 ustawy z dnia 03 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o cenach oddziaływania na środowisko (jt. Dz. U. z 2013r., poz. 1235 z późn. zm.), a także z udzielonymi odpowiedziami organów opiniujących, Wójt Gminy Jasienica postanowieniem z dnia 30.10.2014r. znak. GKOŚ 6220.14.2014r. odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn: „Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”.



Na etapie realizacji przewidziano szereg działań mających na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego, w tym przekroczenie ciekę Rudawka metodą przewiertu sterowanego, stwierdzono, że brak jest przesłanek wskazujących na możliwość negatywnego oddziaływania na środowisko jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych w obrębie, których zlokalizowana jest inwestycja. W zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono również obecności form ochrony przyrody na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2013r. poz. 627 z późn. zm.) w tym obszarze wyznaczonego w ramach sieci Natura 2000 Dolina Górnej Wisły.

**Biorąc pod uwagę powyższe, orzekam jak w sentencji decyzji.**

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bielsku – Białej w terminie 14 dni od daty jej otrzymania za pośrednictwem Wójta Gminy Jasienica.

#### **Załącznik decyzji - charakterystyka przedsięwzięcia**

Z up. Wójta  
Krzysztof Wiczerzak  
ZASTĘPCA WÓJTA

#### Otrzymują:

1. Tractebel Engineering S.A  
Jadwiga Sodzawiczny – **pełnomocnik**  
40-833 Katowice, ul. H. Dulęby 5
2. strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa
3. BIP
4. GKOŚ a/a (Ł.N.)



## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

**Inwestor:** Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w Warszawie  
Oddz. w Świerklanach, ul. Wodzisławska 54, 44-266 Świerklany

**Rodzaj przedsięwzięcia:** „Budowa gazociągu DN 100 PN 6,3 MPa Wapienica – Międzyrzecze” w ramach zadania „Przebudowa gazociągu DN300 PN 6,3 MPa relacji Komorowice – Skoczów”.

**Usytuowanie przedsięwzięcia:** Międzyrzecze Górne– gm. Jasienica,

### 1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie polega na budowie gazociągu wysokiego ciśnienia na odcinku Wapienica - Międzyrzecze o parametrach:

- średnica DN100,
- ciśnienie PN 6,3 MPa,
- długość około 3,2 km.

Gazociąg projektowany jest od włączenia do gazociągu DN100 zlokalizowanego na działce 474/2 do istniejącej stacji redukcyjno-pomiarowej I stopnia - SRP Międzyrzecze.

Inwestycja w całości zlokalizowana jest w miejscowości Międzyrzecze Górne, Gmina Jasienica.

Obszar oddziaływania inwestycji obejmuje działki o nr: 53/1, 53/4, 53/5, 299, 308, 349/2, 349/3, 350/8, 354/5, 364, 365/1, 367, 369, 375, 406, 407/1, 407/4, 407/5, 446, 452/4, 452/5, 452/7, 452/9, 452/10, 452/11, 452/13, 452/16, 454, 462, 463/11, 467/2, 467/3, 467/4, 467/5, 467/6, 467/7, 468/2, 473/2, 474/1, 474/2, 474/3, 475/6, 475/7, 482/5, 483/4, 483/5, 483/6, 484/3, 484/4, 484/5, 485/1, 486, 491, 494/6, 494/12, 494/13, 494/14, 494/15, 494/16, 494/17, 494/18, 494/20, 495/4, 495/5, 495/6, 496/1, 497/2, 497/3, 497/4, 497/5, 499/6, 499/7, 499/8, 499/10, 499/14, 505, 527, 758/1, 758/4, 758/6, 758/10, 761/1, 761/3, 764, jednostka ewidencyjna: Jasienica; obręb: Międzyrzecze Górne. Projektowany gazociąg usytuowany będzie częściowo wzdłuż istniejącego gazociągu DN100, w odległości ok. 2m. W przypadku przewiertu HDD pod działką leśną, odległość pomiędzy gazociągami ulega zwiększeniu do ok. 230m. Po wykonaniu inwestycji istniejący gazociąg DN100 zostanie wyłączony z eksploatacji.

### 2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystania i pokrycie terenu szatą roślinną.

Gazociąg wykonany będzie jako obiekt podziemny. Przebieg nowego gazociągu zaplanowano w przeważającej części wzdłuż gazociągu istniejącego w jego strefie ochronnej. Obszar ten poza lasami, porośnięty jest roślinnością niską i wysoką tzw. samosiejkami. Las, przez który będzie przebiegał projektowany gazociąg jest lasem gospodarczym. Znaczną część obszaru, przez który przebiegać będzie gazociąg stanowią pola uprawne i łąki.



### 3. Rodzaj technologii.

Zakres prac prowadzony będzie w obrębie pasa montażowego o łącznej szerokości 30,0[m] tj. 14,5-15,5m od osi gazociągu. Nowy rurociąg usytuowany będzie w odległości ok. 2,0[m] od istniejącego gazociągu. Prace prowadzone będą metodą wykopu otwartego i metodą bezwykopową HDD tj. przejście przez ciek Rudawka i tereny leśne. Rurociąg zostanie ułożony na podsypce i w obsypce piaskowej. Minimalna projektowana szerokość wykopu wyniesie ok. 1,0[m]. Przykrycie gazociągu - minimum 1,2[m].

Dla każdego odcinka wykonywanego wykopowo przewiduje się typowy, powtarzalny, zamknięty cykl roboczy o następującym przebiegu prac:

- odcinek I - roboty przygotowawcze, udostępnienie terenu,
- odcinek II - wykonywanie wykopu i zwałowanie gleby i ziemi, odwodnienia wykopu,
- odcinek III - roboty montażowe, układanie rur, centrowanie, spawanie, sprawdzanie połączeń spawanych,
- odcinek IV - próby, izolowanie złączy, wstępny odbiór ułożonego przewodu,
- odcinek V - zasypywanie wykopów, ewentualnie rozbiórka systemu odwadniania, zasypywanie wykopu i porządkowanie trasy.

Pas montażowy wykorzystany zostanie do składowania urobku z wykopów magazynowania odcinków rur oraz łuków, scalania odcinków rur, magazynowania piasku do wykonania obsypki układanych rur gazociągu, a także do komunikacji wszelkiego sprzętu wykorzystanego do jego budowy. Odcinki, na których przewidziano bezwykopową metodę ułożenia gazociągu nie wymagają wydzielienia pasa montażowego, ale niezbędne jest zajęcie terenu na potrzeby placu maszynowego i montażowego na czas wykonania przewiertu.

### 4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia.

Analizowane poddane zostały dwa warianty lokalizacji gazociągu:

- wariant I – polegający na lokalizacji projektowanego gazociągu wzdłuż istniejącego gazociągu,
- wariant II – polegający na ominięciu terenów zabudowanych.

Wariant I budowy gazociągu przebiega w znacznej części w pobliżu i w strefie ochronnej istniejącego gazociągu DN100 i nie generując nowych ograniczeń dla właścicieli gruntów (poza rejonem przewiertu pod lasem, wykonywanym w celu uniknięcia wycinki drzew). Sytuacja taka oznacza brak obcej infrastruktury w przeważającej części rejonu robót oraz uwzględniony w MPZP Gminy Jasienica 30m pas wolny od zainwestowania dla istniejącego gazociągu.

Wariant II pozwalana na ominięcie większości działek zabudowanych, ale w znacznej części gazociąg zlokalizowany jest poza strefą ochronną istniejącego gazociągu, co generuje problemy z uzyskaniem zgód właścicieli działek.

W wyniku zastosowanej analizy, jako optymalny został wybrany Wariant nr I jako rozwiązanie najbardziej efektywne pod względem ekonomicznym, technicznym oraz środowiskowym.

#### Warianty organizacji robót budowlanych

Po wyborze wariantu lokalizacji gazociągu, w kolejnym kroku analizowano metodę realizacji gazociągu na terenie leśnym oraz sposób przekroczenia potoku Rudawka.

- wariant 1 przewiduje realizację gazociągu wykopem otwartym.
- wariant 2 przewiduje zastosowanie metody bezwykopowej np. HDD.

Metoda tradycyjna – wykopem otwartym przez teren lasu wiąże się z koniecznością wycinki drzew na odcinku ok. 420m (powierzchnia ok. 0,3 ha). Zastosowanie metody bezwykopowej i poprowadzenie gazociągu poniżej systemu korzeniowego drzew pozwala na uniknięcie wycinki zarówno w szerokości pasa montażowego na czas budowy jak również strefy kontrolowanej na czas eksploatacji. Lokalizacja potoku Rudawka w pobliżu przekraczanego kompleksu leśnego powoduje, iż efektywnym rozwiązaniem jest przekroczenie cieku metodą bezwykopową przy zastosowaniu jednego przewiertu. Przekroczenie cieku metodą bezwykopową nie spowoduje niszczenia brzegów i porastającej je roślinności, prace będą prowadzone poza ustabilizowaną linią brzegową, bez zatrzymywania przepływu wody i naruszenia



istniejącego tam życia biologicznego. Ten sposób przekraczania potoku pozwoli też na uniknięcie zakłóceń przepływu w korycie cieku.

Powyższe argumenty przemawiają na korzyść Wariantu nr 2 tj. realizacji gazociągu na odcinku leśnym oraz przekroczenie potoku Rudawka metodą bezwykopową.

## 5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody i innych surowców, materiałów, paliw oraz energii.

Surowce, materiały, paliwa, energia	Opis procesu/etapu	Przewidziane zużycie
Woda	Zaspokojenie potrzeb pracowników pracujących przy budowie (układaniu) gazociągu Na potrzeby placu budowy Na potrzeby płuczki przy wykonywaniu przewiertów pod rzekami i przeszkodami terenowymi Na potrzeby prób ciśnieniowych (hydraulicznych), dł. odcinka ok. 3,2 km	Ok. 10 m <sup>3</sup> /d Ok. 10 m <sup>3</sup> /d Ok. 600 m <sup>3</sup> /100m przewiertu  Ok. 1 150 m <sup>3</sup> /odcinek
Energia elektryczna	Spawanie elektryczne, Oświetlenie placu budowy i zaplecza	Kilkaset kW/realizowany odcinek
Rury stalowe przewodowe z izolacją zewnętrzną i wewnętrzną	Wykonanie gazociągu. Przy planowanych jak największych długościach rur.	Ok. 1 550 Mg tj. ok. 3,2 km
Obciążniki betonowe siodłowe lub pierścieniowe i prefabrykowane	Dociążenie gazociągu na terenach o wysokim poziomie wód gruntowych	Kilkadziesiąt tysięcy sztuk
Materiały malarskie	Wielowarstwowe malowanie ochronne wszystkich elementów nadziemnych instalacji technologicznej	Od kilku do kilkunastu ton
Paliwo (olej napędowy)	Olej napędowy do maszyn pracujących przy układaniu gazociągu (samochody ciężarowe, koparki, żurawie, wiertnice itp.)	Ok. 200l/h pracy maszyn
Żużel pomiedziowy (polgtrit)	Ścierniwo wykorzystywane do obróbki strumieniowo- ścierniej stalowych nadziemnych części gazociągu	Ok. kilku ton
Elektrody spawalnicze	Spawanie odcinków rur składowych gazociągu	Ok. 3kg/h pracy urządzeń spawalniczych

## 6. Rozwiązania chroniące środowisko przyrodnicze.

Do przewidywanych rozwiązań organizacyjnych, technicznych i technologicznych, minimalizujących oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko i ludzi, w tym zminimalizowania skutków ewentualnych awarii należą:

- **na etapie realizacji:**
  - właściwa organizacja robót i zaplecza budowy,
  - lokalizowanie baz materiałowych i transportowych (zaplecza technicznego) poza terenami cennymi przyrodniczo;
  - zastosowanie izolacji wewnętrznej rur np. epoksydowej/poliuretanowej i zewnętrznej izolacji 3LPE i dodatkowo laminat epoksydowo-szkłany, podnoszącej trwałość gazociągu;
  - zastosowanie ochrony katodowej, chroniącej gazociąg przed korozją elektrochemiczną;
  - wykonanie hydraulicznej próby szczelności i wytrzymałości gazociągu;
  - dociążenie gazociągu betonowymi obciążnikami prefabrykowanymi, w miejscach występowania wysokiego poziomu wód gruntowych;
  - wykonanie przejść gazociągu pod drogami w rurach osłonowych;
  - odbudowa / przebudowa zniszczonych urządzeń drenarskich, w celu doprowadzenia ich do stanu użyteczności sprzed realizacji inwestycji;
  - wykorzystanie wybranego w strefie wykopu, właściwie składowanego, humusu po zakończeniu robót do rekultywacji terenu;



- prowadzenie trasy w sposób umożliwiający ograniczenie zakresu niezbędnej wycinki drzew i krzewów;
- układanie gazociągu pod nadzorem przyrodniczym i stosowanie zaleceń dotyczących miejsc lokalizacji i rodzaju środków ochronnych;
- realizowanie przejścia przez potok Rudawka za pomocą metody bezwykopowej (np. HDD) usunięcie drzew i krzewów z pasa montażowego poza sezonem lęgowy gatunków chronionych oraz okresem wegetacji roślin lub innym okresem wskazanym przez nadzór,
- prowadzenie prac w bezpośredniej bliskości starych drzew za pomocą sprzętu lekkiego lub ręcznie z odpowiednim zabezpieczeniem bryły korzeniowej,
- zastosowanie maszyn budowlanych i montażowych wysokiej klasy i będących w dobrym stanie technicznym,
- rozplantowanie nadmiaru mas ziemnych na terenie pasa montażowego po ukończeniu robót i zasypaniu gazociągu,
- gromadzenie czasowe odpadów w przygotowanych miejscach w sąsiedztwie prowadzonych wykopów, w stosownych szczelnych pojemnikach,
- **na etapie eksploatacji:**
  - odpowiednia eksploatacja gazociągu
  - właściwe postępowanie w trakcie napraw i konserwacji.
  - stosowanie praktyk postępowania na wypadek awarii, zawartych w „Procedurze P.02.O.04–postępowanie w przypadku wystąpienia awarii i zdarzenia awaryjnego. Ewidencjonowanie awarii i zdarzeń awaryjnych”.

## **7. Rodzaje i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko przyrodnicze.**

### **Etap budowy**

#### ***Emisja do powietrza***

Emisja zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego z terenu inwestycji, będzie miała charakter niezorganizowany i związana będzie głównie z:

- ruchem pojazdów samochodowych oraz pracą maszyn budowlanych (spalanie oleju napędowego),
- procesami spawania elektrycznego w związku z operacjami łączenia poszczególnych odcinków gazociągu.

Inne czynności technologiczne takie jak roboty ziemne oraz izolacyjne, mogą być źródłem emisji pyłu o charakterze niezorganizowanym.

Biorąc pod uwagę ich charakter robót i krótki czas przebiegu, ich wpływ na stan higieny atmosfery będzie ograniczony do bezpośredniego sąsiedztwa gazociągu.

Bezpośrednio podczas prac wykonawczych do środowiska dostawać się będą:

- Pyły, tlenek węgla i dwutlenek azotu z procesu spawania:
- Pył, dwutlenek siarki, dwutlenek azotu, tlenek węgla, węglowodory aromatyczne i alifatyczne ze spalania oleju napędowego w samochodach ciężarowych oraz sprzęcie budowlanym.

#### ***Emisja hałasu***

Planowana budowa gazociągu DN100 będzie związana z czasową uciążliwością hałasu dla siedlisk zlokalizowanych w jej pobliżu. Zakłada się, że uciążliwość ta będzie miała miejsce nie dłużej niż w czasie paru tygodni dla pojedynczego odcinka.

Źródłem emisji hałasu będą następujące operacje:

- dowóz rur w rejon budowy gazociągu,
- roboty ziemne polegające na zdjęciu humusu (koparka z łyżką wannową + spycharka),
- wykonanie wykopów,



- roboty spawalnicze i szlifierskie wykonane na zewnątrz wykopu,
- roboty izolacyjne,
- roboty polegające na układaniu połączonych rur w wykopie przy użyciu żurawi,
- łączenie rur w wykopie poprzez spawanie,
- zasypka i nawiezienie humusu.

### **Emisja ścieków**

Zaplecze budowy będzie wyposażone w przenośne urządzenia sanitarne (np. kabiny typu Toi-Toi, sanitariaty kontenerowe) ze szczelnymi zbiornikami, systematycznie opróżnianymi przez dostawcę sanitariatów. Ilość powstających ścieków będzie równa ilości wykorzystywanej wody tj. ok. 15-20 m<sup>3</sup>/d.

### **Odpady**

W trakcie prowadzonych prac budowlanych będą powstawać odpady z grup:

- Grupa 12 – odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych ok. 3 Mg
  - 12 01 – odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych
- Grupa 16- odpady nieujęte w innych grupach (płuczka wiertnicza) ok. 6 Mg
- Grupa 17 – odpady z budowy towarzyszących obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej ok. 50 Mg
  - 17 02 – odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych
    - 17 02 01 – drewno
    - 17 02 03 – tworzywa sztuczne
  - 17 04 – odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali
    - 17 04 05 – żelazo i stal
  - 17 05 – gleba i ziemia
  - 17 09 – inne odpady z budowy, remontu i demontażu
    - 17 09 04 – zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu
- Grupa 20 – odpady komunalne łącznie z frakcjami groamdzonymi selektywnie ok.5 Mg
  - 20 03 01 – niesegregowane odpady komunalne

### **Etap eksploatacji**

#### **Emisje do powietrza (upusty gazu)**

Przy prawidłowo funkcjonującym systemie dystrybucji gazu (obiekty liniowe) oraz dzięki systematycznym, okresowym przeglądom zapewniającym dobry stan techniczny infrastruktury emisje do powietrza nie będą występowały. Ewentualne awarie czy uszkodzenia gazociągu będą natychmiast identyfikowane dzięki systemowi monitoringu stanu powstałej infrastruktury i uszkodzony odcinek będzie wyłączany z eksploatacji.

Źródłem emisji metanu do atmosfery może być awaryjny zrzut gazu.

Rozwiązania techniczne zastosowane w przypadku tej inwestycji ograniczą emisje do atmosfery do minimum, ewentualne emisje awaryjne związane z uszkodzeniem gazociągu, będą związane z bardzo krótkotrwałym wpływem gazu.

#### **Emisja hałasu**

W czasie eksploatacji gazociągu - w części liniowej przedsięwzięcia – występują tzw. szumy przepływu, które z uwagi na umieszczenie gazociągu pod powierzchnią ziemi nie powodują pogorszenia klimatu akustycznego w otaczającym gazociąg środowisku.

#### **Emisja ścieków**

Ze względu na praktycznie bezobsługowy system, eksploatacja gazociągu nie będzie źródłem żadnego rodzaju ścieków.

## **Odpady**

Podczas eksploatacji gazociągu – odpady nie będą powstawały.

### **8. Możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko przyrodnicze.**

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wiąże się z transgranicznym oddziaływaniem na środowisko.

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

#### **1) parki narodowe;**

Najbliżej położonym Parkiem Narodowym od rozpatrywanej inwestycji jest Babiogórski Park Narodowy. Realizacja inwestycji nie wpłynie w żaden sposób na wartości przyrodnicze, którym ochronie podlega cała przyroda oraz walory krajobrazowe na terenie Babiogórskiego Parku Narodowego.

#### **2) rezerваты przyrody;**

W najbliższym otoczeniu planowanej budowy gazociągu brak jest takich form ochrony przyrody w rozumieniu ww. ustawy. Rezerwat przyrody „Jaworzyna” – utworzony rozporządzeniem Nr 20/03 Wojewody Śląskiego z dnia 25 sierpnia 2003r., o powierzchni 40,03 ha usytuowany w zachodniej części Doliny Wapienicy, na północno-wschodnim zboczu Wysokiego, opadającym w kierunku zbiornika zaporowego Wielka Łąka. Celem utworzenia jest ochrona jaworzyny górskiej z miesięcznicą trwałą, kwaśnej buczyny górskiej z udziałem gatunków chronionych takich jak: podkolan biały, lilia złotogłów, parzydło leśne, widłak jałowcowaty, kopytnik pospolity, marzanka wonna. Występujące tam niektóre okazałe wiązy górskie, jawory i buki osiągają rozmiary pomnikowe. Ww. rezerwat oddalony jest w linii prostej od rozpatrywanej inwestycji o około 5 km w kierunku południowym.

Rezerwat przyrody Rotuz oddalony jest w linii prostej od rozpatrywanej inwestycji o około 10 km – otulina w kierunku północno-zachodnim. Stąd też realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia w Międzyrzeczu Górnym nie wpłynie w żaden sposób na ww. rezerваты przyrody.

#### **3) parki krajobrazowe;**

Najbliżej rozpatrywanej inwestycji jest Park Krajobrazowy Beskidu Śląskiego – powołany rozporządzeniem Wojewody Bielskiego nr 10/98 z dnia 16 czerwca 1998r. powierzchnia 38620 ha (w tym 2440 ha w obszarze miasta) obejmuje obszar gmin: Bielsko-Biała, Brenna, Buczkowice, Goleiszów, Istebna, Jaworze, Lipowa, Milówka, Radziechowy-Wieprz, Szczyrk, Ustroń, Węgierska Górka, Wilkowice, Wiśla. Otulina Parku obejmuje powierzchnię 22285 ha (w tym 860 ha) w obszarze miasta Bielska-Białej), której zadaniem jest zachowanie harmonijnego krajobrazu oraz zabezpieczenie Parku przed szkodliwym oddziaływaniem czynników zewnętrznych. Obszar objęto ochroną ze względu na szczególne wartości przyrodnicze, krajobrazowe i kulturowe Beskidu Śląskiego oraz zachowanie, popularyzację i upowszechnienie tych wartości w warunkach racjonalnego gospodarowania.

Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie w żaden sposób na wymieniony wyżej Park Krajobrazowy.

#### **4) obszary chronionego krajobrazu;**

W najbliższej okolicy planowanego przedsięwzięcia nie zidentyfikowano obszarów chronionego krajobrazu, na który budowa gazociągu mogłaby mieć wpływ.

#### **5) obszary Natura 2000;**

Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (j.t. Dz. U. z 2013r. Nr 627 z późn. zm.) w art. 6 ust 1 określa, iż jedną z form ochrony przyrody są obszary Natura 2000. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie w granicach obszaru sieci Natura 2000 „Dolina Górnej Wisły” PLB240001. W odległości 15km na zachód od terenu planowanej inwestycji znajduje się specjalny obszar ochrony siedlisk Pierściec PLH240022. W odległości 5 km na południe od przedmiotowego terenu przebiega granica otuliny Parku Krajobrazowego Beskidu Śląskiego. Rezerwat przyrody „Rotuz” jest położony w odległości 10,0km na północny zachód, a rezerwat przyrody „Morzyk” znajduje się w odległości 10 km na południowy zachód. W związku z powyższym należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje zaburzenia



funkcjonowania populacji lęgowych ptaków na obszarze ostoi Natura 2000, a także nie wpłynie na integralność tego obszaru.

Realizacja przedsięwzięcia ze względu na jego charakter, lokalizację oraz przedstawione działania zabezpieczające, zapisy obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Jasienica, nie spowoduje negatywnego, znaczącego wpływu na walory przyrodnicze obszaru oraz położone w sąsiedztwie tereny chronione i systemy powiązań ekologicznych.

**6) pomniki przyrody;**

W najbliższej okolicy planowanego przedsięwzięcia nie zidentyfikowano stanowisk dokumentacyjnych, na które przedsięwzięcie mogłaby mieć wpływ.

**7) stanowiska dokumentacyjne;**

Stanowiska dokumentacyjne to niewyodrębniające się na powierzchni lub możliwe do wyodrębnienia, ważne pod względem naukowym i dydaktycznym, miejsca występowania formacji geologicznych, nagromadzeń skamieniałości lub tworów mineralnych, jaskinie lub schroniska podskalne wraz z namuliskami oraz fragmenty eksploatowanych lub nieczynnych wyrobisk powierzchniowych i podziemnych. W najbliższej okolicy realizacji przedsięwzięcia nie zostały zidentyfikowane.

**8) użytki ekologiczne;**

Użytki ekologiczne stanowią zasługujące na ochronę pozostałości ekosystemów mających znaczenie dla zachowania bioróżnorodności jak: naturalne zbiorniki wodne, śródpolne i śródleśne oczka wodne, kępy drzew i krzewów, itp. oraz stanowiska rzadkich lub chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów, ich ostoje oraz miejsca rozmnażania lub miejsca sezonowego przebywania. W najbliższym otoczeniu przedsięwzięcia brak jest takich form ochrony przyrody.

**9) zespoły przyrodniczo-krajobrazowe;**

Nie występują.

**10) ochrona gatunkowa roślin, zwierząt i grzybów.**

Ochrona gatunkowa roślin, zwierząt i grzybów obejmuje okazy gatunków oraz siedliska i ich ostoje. Ma ona na celu zapewnienie przetrwania i właściwego stanu ochrony dziko występujących na danym terenie rzadkich, endemicznych lub podatnych na zagrożenia i zagrożonych wyginięciem gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk i ostoi, a także zachowanie różnorodności gatunkowej i genetycznej. W najbliższej okolicy planowanej budowy gazociągu w Międzyrzeczu Górnym nie zidentyfikowano obszarów podlegających ochronie gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów, na które realizacja oraz eksploatacja przedsięwzięcia mogłaby mieć wpływ.

Z up. Wójta  
Krzysztof Wieczerek  
ZASTĘPCA WÓJTA