



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W KRAKOWIE**

OO.420.10.2023.MSI.12

Kraków, 20 lutego 2024 r.

**DECYZJA  
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f, art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b w związku z art. 84 ust. 1a, art. 84 ust. 1, ust. 2, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 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. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm. ), art. 15 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1890), § 3 ust. 1 pkt 31 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) oraz zgodnie z art. 104 i 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn.) ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu**

wniosku z 31.05.2023 r. (data wpływu: 01.06.2023 r.), złożonego przez PGE Energia Ciepła S.A. (ul. Złota 59, 00-120 Warszawa), działającą przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa w ramach inwestycji pn.: Opracowanie kompletnej dokumentacji projektowej dla gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia na potrzeby produkcyjne PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie**, w toku prowadzonego postępowania, przy zapewnionym udziale stron,

**orzekam co następuje**

- I. **Stwierdzam brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa w ramach inwestycji pn.: Opracowanie kompletnej dokumentacji projektowej dla gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia na potrzeby produkcyjne PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie”.**

**II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia w następującym zakresie:**

1. Teren zaplecza budowy, miejsca postojowe maszyn i urządzeń oraz miejsca magazynowania materiałów budowlanych należy utwardzić oraz zorganizować w sposób zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem produktami ropopochodnymi.
2. Należy stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany i transportowy. Stan techniczny sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem produktami ropopochodnymi.
3. Teren budowy należy wyposażyć w sorbenty substancji ropopochodnych.
4. Ścieki bytowe, powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia, należy okresowo przechowywać w przenośnych sanitariatach, następnie opróżnić przez uprawnione podmioty.
5. Wodę do celów socjalnych na etapie realizacji przedsięwzięcia należy dostarczać w butelkach lub beczkowozami.
6. Po przeprowadzeniu próby ciśnieniowej, wodę wykorzystaną do prób należy oczyścić z zawiesiny przed odprowadzeniem do odbiornika.
7. W przypadku konieczności odwadniania wykopów, wodę z odwodnienia należy oczyścić z zawiesiny przed odprowadzeniem do odbiornika.
8. Prace budowlane należy wykonywać poza terminem występowania stanów powodziowych.
9. Z uwagi na szerokość strefy kontrolowanej ostateczna trasa gazociągu wzdłuż obwałowań musi być prowadzona w takiej odległości aby zasięg strefy przebiegał w odległości co najmniej 3 m od stopy wału.
10. Przekroczenie koryta rzeki Wisły należy zrealizować przewiertem na głębokości większej niż 1,2 m z uwagi na możliwość powstawania wyrw i odstonięcie instalacji w czasie przepływu wód powodziowych i erozji dennej w korycie rzeki.
11. Z tych samych względów również wykonanie gazociągu w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią tj. na trasie przebiegającej w międzywalu rzeki Wisły należy zrealizować na głębokości większej niż 1,2 m, w miarę możliwości przewiertem, w szczególności przy przekroczeniach istniejących urządzeń wodnych lub metodą wykopu otwartego, przy czym po zakończeniu prac, wykopy należy odpowiednio zasypać warstwami z zagęszczeniem, a teren uporządkować i przywrócić do stanu zbliżonego do stanu sprzed rozpoczęcia robót budowlanych.
12. Przekroczenie prawego wału przeciwpowodziowego rzeki Wisły w rejonie drogi S7 należy zrealizować przewiertem na głębokości poniżej spągu istniejącej przesłony przeciwfiltracyjnej cementowo-bentonitowej wykonanej w stopie odwodnej wału do głębokości 6 m p.p.t.
13. Przekroczenie lewego wału przeciwpowodziowego rzeki Wisły w rejonie Łęgu należy zrealizować przewiertem na głębokości poniżej spągu istniejącej przesłony

przeciwfiltracyjnej cementowo-bentonitowej wykonanej w osi wału, z korony, do głębokości około 12 m. W przypadku braku możliwości technicznych z uwagi na stan zagospodarowania obszaru przyległego do wału, dopuszcza się przekroczenie wału poprzez perforację przesłony przeciwfiltracyjnej z zastosowaniem uszczelniającej płuczki cementowo-bentonitowej zgodnie z uzgodnieniem z dnia 09.01.2024 r., znak: KR.RPU.431.29.2022.ŁS wydanym przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie.

14. Odległości komór przewiertowych od wałów oraz koryta rzeki Wisły powinny być możliwie jak największe i wynosić co najmniej 3 m zarówno od stopy odpowietrznej jak i odwodnej lewego i prawego wału przeciwpowodziowego oraz górnej krawędzi skarp brzegowych koryta rzeki Wisły.
15. Zasypanie komór przewiertowych oraz ewentualnych wykopów pod ułożenie rurociągów należy wykonać ze szczególną starannością, warstwami o grubości do 30 cm z zagęszczeniem, aby zapobiec możliwości wystąpienia w tym miejscu przebiegów hydraulicznych lub ewentualnego rozmywania w czasie przepływu wód powodziowych.
16. Należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami.
17. Odpady należy selektywnie magazynować w wyznaczonym miejscu na placu budowy, w sposób zabezpieczający środowisko wodno-gruntowe przed zanieczyszczeniem.
18. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym w celu kontroli stanu środowiska przyrodniczego na etapie realizacji inwestycji, pełniony przez osoby legitymujące się doświadczeniem odpowiednim do zakresu wykonywanego nadzoru, a w szczególności:
  - a) botanicznym/dendrologicznym:
    - kontrola stanu zabezpieczenia zieleni nieprzeznaczonej do wycinki przed wpływem prac budowlanych;
  - b) ichtiologicznym:
    - kontrola terminów i prawidłowego realizowania robót w obrębie rzeki Wisły,
    - kontrola zabezpieczeń przed możliwością splotu i mącenia wody składowanej ziemi w międzywalu Wisły,
  - c) herpetologicznym:
    - kontrolę zabezpieczenia wykopów przed możliwością uwięzienia w nich zwierząt,
    - kontrolę przed zasypywaniem zbiorników wodnych, oczek oraz lokalnych nierówności terenu w zakresie obecności płazów i gadów,
    - odłowienie zwierząt przed zasypywaniem zastoisk wodnych, zabezpieczenie odłowionych zwierząt, transport, wpuszczenie zwierząt w innym siedlisku, w którym występują w sposób naturalny,
    - ustalenie lokalizacji płotków tymczasowych grodzących plac budowy,
    - mocowanie folii uniemożliwiającej płazom i gadom wejście na teren budowy,
    - kontrola szczelności zabezpieczeń,

## d) ornitologicznym:

- związany z wycinką drzew w okresie lęgowym,
- kontrola terenu w celu określenia ewentualnej obecności czynnych gniazd ptaków
- podejmowanie działań w zakresie płoszenia ptaków w przypadkach uzasadnionych i wskazanych przez nadzór,

## e) teriologicznym:

- podejmowanie i koordynacja działań związanych z czynną ochroną teriofauny oraz kontrola skuteczności i jakości realizowanych prac w tym zakresie;
- kontrola sposobu wykonywania wykopów, umożliwiających samodzielne wyjście uwięzionego zwierzęcia;
- identyfikowanie obecności gatunków chronionych w najbliższym sąsiedztwie obszaru inwestycji oraz eliminacja ewentualnych zagrożeń.

## 19. Zaplecza budowy, bazy sprzętowo – materiałowe, place składowe należy lokalizować:

- a) w obrębie terenów już przekształconych antropogenicznie,
- b) poza obszarami cennymi przyrodniczo,
- c) poza stanowiskami roślin chronionych,
- d) poza terenami zadrzewionymi, w odległości minimum 2 m od rzutu korony drzew, które nie są przeznaczone do usunięcia,
- e) w odległości min. 50 m od siedlisk płazów
- f) poza obszarami wodno-błotnymi.

## 20. Miejsca w okolicy możliwości występowania herpetofauny należy zabezpieczyć obustronnymi płotkami, w tym w szczególności: w km 0+250 – 0+300.

## 21. Prace związane z wykopami w międzywalu rzeki Wisły i jego dopływach należy prowadzić poza okresem tarła i inkubacji ikry ryb występujących w Wiśle, tj. poza okresem od 1 kwietnia do 30 czerwca.

## 22. Należy powiadomić użytkownika obwodu rybackiego (PZW Kraków) o terminie rozpoczęcia i zakończenia robót.

## 23. Pobór wód na cele technologiczne z rzeki Wisły należy realizować przy użyciu urządzeń uniemożliwiających zasysanie ryb czy płazów, np. kosze ssawne.

## 24. Nie dopuszcza się prowadzenia żadnych prac ingerujących w koryto rzeki Wisły; dotyczy to również prac związanych z ewentualnym przewiertem, w tym umacniania dna rzeki

## 25. W celu uniknięcia osuwania się mas ziemi z wykopów do rzeki Wisły ziemię z wykopów należy zabezpieczyć np. poprzez zastosowanie mat filtrujących ze słomy, okryciem folią budowlaną oraz ewentualnie zabezpieczone od strony Wisły prefabrykowanymi ściankami typu „L”. W przypadku wystąpienia silnych ulewnych opadów prace należy wstrzymać do momentu ich ustania.

## 26. Wszelkie prace związane z wycinką drzew i krzewów należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 16 października do końca lutego. W przypadku konieczności prowadzenia wycinki w okresie lęgowym, prace prowadzić pod ścisłym

nadzorem ornitologicznym.

27. Drzewa znajdujące się w obrębie inwestycji, nieprzeznaczone do wycinki, należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi lub chemicznymi w następujący sposób:
- a) należy osłonić pnie drzew przy użyciu np. drewnianych listew, tkaniny jutowej lub grubych mat słomianych lub trzciniowych,
  - b) wykopy bezpośrednio przy pniach drzew należy wykonywać ręcznie. Przycięte korzenie należy zabezpieczyć preparatami grzybobójczymi. Odkopane korzenie winny zostać wpuszczone głębiej i zabezpieczone przed wysychaniem lub przed przymrozkami. Wykopy w pobliżu drzew winny zostać niezwłocznie zasypane,
  - c) zabrania się obcinania korzeni szkieletowych drzew, gdyż grozi to zachwianiem statyki drzewa,
  - d) w obrębie rzutu korony nie można magazynować materiałów chemicznych, budowlanych i ziemi z powstałych wykopów, stosować otwartego ognia, lokalizować placów manewrowych i miejsc postoju sprzętu ciężkiego,
  - e) po zakończeniu prac zabezpieczenia drzew należy zdemontować.
28. W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:
- a) w przypadku wystąpienia migracji płazów, należy teren budowy ogrodzić siatką o wysokości 0,5 m i oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm. Siatkę należy wkopać w grunt na głębokość nie mniejszą niż 15 cm. Ogrodzenia należy regularnie kontrolować (co najmniej raz w tygodniu) w okresie: marzec – czerwiec i następnie: wrzesień – październik przez specjalistę herpetologa pod kątem ich szczelności, a ewentualne wady niezwłocznie usuwać. Po wykonaniu ogrodzeń napotkane płazy i gady przebywające na terenie placu budowy należy wyławiać i przenosić poza jego obszar. Opisane prace należy prowadzić pod nadzorem herpetologa. W przypadku stwierdzenia nowych stanowisk płazów, należy zastosować analogiczne rozwiązania,
  - b) należy prowadzić regularne kontrole wykopów oraz innych miejsc mogących stanowić pułapki dla zwierząt, a znajdujące się w nich zwierzęta należy niezwłocznie odławiać i przenosić poza teren prowadzonych prac, pod nadzorem przyrodniczym,
  - c) należy zabezpieczyć wszelkie głębokie wykopy przed dostępem drobnych zwierząt, w tym płazów i gadów,
  - d) należy przeprowadzić kontrole placu budowy w tym przed: niwelacją terenu, likwidacją ewentualnych zastoisk wodnych (w tym powstałych w trakcie realizacji inwestycji), etc., pod kątem zasiedlenia przez płazy. Zidentyfikowane osobniki, w tym dorosłe, formy rozwojowe i młodociane, wykazane w trakcie kontroli należy przenieść, pod nadzorem herpetologa, poza teren prowadzonych prac, do stanowisk zastępczych biorąc pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, z uwzględnieniem czynników antropogenicznych,
  - e) prace ingerujące w koryto ciekę należy wykonywać poza okresem tarła i inkubacji ikry dla gatunków występujących w tych ciekach.

29. W ramach działań kompensujących wycinkę drzew i krzewów należy nasadzić drzewa i krzewy w ilości odpowiadającej minimum stosunkowi 1:1 wielkości wycinki drzew i krzewów; nasadzenia należy zakończyć do końca 1 roku po ukończeniu budowy; nasadzenia winny być przynajmniej częściowo wykonane w pobliżu zlikwidowanych zadrzewień, materiałem nasadzeniowym zgodnym ze składem gatunkowym siedlisk występujących na tym terenie.

- III. **Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.**
- IV. **Mapa z miejscem realizacji przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 2 do decyzji.**
- V. **Niniejszej decyzji nadają rygor natychmiastowej wykonalności.**

### Uzasadnienie

PGE Energia Ciepła S.A. (ul. Złota 59, Budynek Skylight XII p., 00-120 Warszawa), działająca przez pełnomocnika Panią Katarzynę Piasecką (ul. Bratysławska 2/7, 31-201 Kraków) wystąpiła z wnioskiem z dnia 31.05.2023 r. (data wpływu 01.06.2023 r.), o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa w ramach inwestycji pn.: Opracowanie kompletnej dokumentacji projektowej dla gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia na potrzeby produkcyjne PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie**”. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony za pismami znak: GBP/PGE-26/223 z dnia 05.06.2023 r. (data wpływu: 08.06.2023 r.) oraz znak: BBP/PGE-27/2023 z dnia 12.06.2023 r. (data wpływu: 12.06.2023 r.).

Przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 31 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Ustawą z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1890) dokonano nowelizacji przepisów 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 – cyt. dalej jako „UUOŚ”. Zgodnie jednak z art. 15 ust. 1 ustawy zmieniającej do spraw prowadzonych na podstawie ustawy zmienianej w art. 1, tj. ustawy UUOŚ, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy zmieniającej (tj. 16 października 2023 r.) stosuje się przepisy w brzmieniu dotychczasowym (z wyjątkiem przepisów art. 61 ust. 1, art. 66 ust. 1 pkt 5, art. 82 ust. 1 oraz art. 86f ust. 2 i 4) oraz stosuje się przepisy art. 86f ust. 1a, 2a i 8 ustawy zmienianej.

W związku z powyższym oraz w związku z faktem, iż przedmiotowe postępowanie zostało wszczęte i niezakończone przed dniem wejścia w życie ustawy zmieniającej, niniejsza sprawa została rozpatrzona w oparciu o przepisy UUOŚ w brzmieniu obowiązującym przed dniem

16.10.2023 r. z zastrzeżeniem treści art. 15 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1890).

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. f UUOŚ regionalny dyrektor ochrony środowiska jest właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięć w przypadku inwestycji w zakresie terminalu.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 UUOŚ realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W toku postępowania stwierdzono, że liczba stron postępowania przekracza 10, w związku z powyższym zgodnie z art. 74 ust. 3 UUOŚ, miał zastosowanie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm. - cyt. jako „k.p.a.”), z tym, że zawiadomienie stron innych niż podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia, o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej następuje w formie publicznego obwieszczenia w siedzibie organu właściwego w sprawie oraz przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej tego organu.

Pismem z dnia 13.06.2023 r. znak: OO.420.10.2023.MSI.1 skutecznie zawiadomiono strony o wszczęciu przedmiotowego postępowania.

W toku prowadzonego postępowania wnioskodawca został wezwany do uzupełnienia wniosku pod względem merytorycznym za pismem z 15.06.2023 r.

Po stosownych uzupełnieniach, złożonych przez wnioskodawcę za pismami z dnia 14.07.2023 r. oraz z dnia 18.07.2023 r. wniosek oraz karta informacyjna przedsięwzięcia spełniały wymogi określone ustawą.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 oraz art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 UUOŚ organ właściwy do wydania decyzji stwierdza w drodze postanowienia obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko po zasięgnięciu opinii państwowego powiatowego inspektora sanitarnego oraz organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

Pismem znak: OO.420.10.2023.MSI.5 z dnia 19.07.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie wystąpił do Małopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz ewentualnego ustalenia zakresu raportu.

Małopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny wydał opinię z dnia 03.08.2023 r. znak: NS.9022.7.19.2023, w której stwierdził, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia.

Pismem znak: OO.420.10.2023.MSI.6 z dnia 19.07.2023 r. tutejszy organ wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o zajęcie stanowiska w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz ewentualnego ustalenia zakresu raportu.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie pismem z dnia 09.08.2023 r. znak: KR.ZZŚ.2.4901.154.2023.1.BP, wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do 04.09.2023 r.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie PGW WP wydał opinię z dnia 16.10.2023 r. znak: KR.ZZŚ.4901.154.2023.2.BP, w której stwierdził, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków korzystania ze środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Przystąpiono zatem do dalszych czynności w toku postępowania, w ramach których pismem z dnia 19.10.2023 r. poinformowano strony o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a.. Do organu nie wpłynęły jednak żadne uwagi, ani też zastrzeżenia stron.

Pełnomocnik Wnioskodawcy za pismem z dnia 22.11.2023 r. (data wpływu: 23.11.2023 r.), zwrócił się do tutejszego organu o korektę zapisów zawartych w opinii Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.2.4901.154.2023.2.BP z dnia 16 października 2023 r. Korekta dotyczyła technicznych możliwości realizacji gazociągu. W związku z powyższym pismem z dnia 23.11.2023 r. wystąpiono do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie PGW WP z wnioskiem o ponowne wydanie stanowiska w przedmiotowej sprawie. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie PGW WP wydał ponowną opinię z dnia 18.01.2024 r. znak: KR.ZZŚ.4901.154.2023.2.BP (data wpływu: 19.01.2024 r.). W ww. opinii podtrzymano stanowisko, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia oraz wskazano na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków korzystania ze środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Warunki te zostały w całości uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Następnie pismem z dnia 25.01.2024 r. ponownie poinformowano strony o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a.. Do organu nie wpłynęły żadne uwagi, ani też zastrzeżenia stron.

Na wniosek Inwestora z dnia 31.05.2023 r., w trybie art. 108 § 1 k.p.a., niniejszej decyzji został nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

Zgodnie z art. 108 § k.p.a. decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony. Wnioskodawca argumentując swój wniosek powołał się na ważny interes społeczny, konieczność zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami i wyjątkowo ważny interes strony. Planowana inwestycja będzie stanowiła element infrastruktury gazowej Polski, modernizowanej w związku z realizacją terminalu gazowego skroplonego LNG w Świnoujściu. Infrastruktura towarzysząca terminalowi (gazociągi wysokiego ciśnienia) o odpowiedniej przepustowości pozwala na elastyczne organizowanie przesyłu i dystrybucji gazu w zależności od występującej w systemie sytuacji dostaw. Inwestycja będąca przedmiotem wniosku przyczyni się do prawidłowego i efektywnego wykorzystania zregazyfikowanego w terminalu gazu LNG oraz zapewni zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego kraju. Wymiana jednostek grzewczych na bardziej ekologiczne z grupy paliw kopalnych, jakim jest gaz ziemny ma na celu poprawę jakości powietrza poprzez ograniczenie emisji pyłów z tzw. niskiej emisji w miastach i gminach.

Mając na względzie przytoczoną powyżej argumentację przychylnono się do wniosku o nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, gdyż przytoczone argumenty odpowiadają przesłankom wskazanym w art. 108 § k.p.a..

Dodać ponadto należy, że wedle poglądu prawnego zawartego w wyroku NSA z dnia 21 czerwca 1999 r. (IV SA 1425/97) nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji, która ma m.in. na celu usunięcie przeszkody w realizacji planowych zamierzeń inwestycyjnych, nie może być oceniane jako naruszające prawo.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 i 1a UUOŚ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie stwierdzając w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określił istotne warunki korzystania ze środowiska, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b UUOŚ.

W myśl art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 UUOŚ w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach powinno zawierać informacje o kryteriach, o których mowa w art. 63 ust. 1, które zostały uwzględnione przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia takiej oceny. W związku z tym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie mając na uwadze specyfikę realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia wziął pod uwagę poniższe kryteria przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia takiej oceny.

W związku z art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, mając na uwadze specyfikę realizacji i eksploatacji, wzięto pod uwagę następujące kryteria:

## **1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:**

### ***a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,***

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia o maksymalnym ciśnieniu roboczym (dalej: MOP) 8,4 MPa i średnicy nominalnej DN300 o długości ok. 5 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą niezbędną do jego obsługi. W ramach inwestycji powstanie zespół zaporowo-upustowy (dalej: ZZU) konieczny do prawidłowego i bezpiecznego funkcjonowania gazociągu.

Projektowany gazociąg powstanie na potrzeby produkcyjne PGE Energia Ciepła S.A. Inwestycja ma na celu przyłączenie zakładu PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie do Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Przewidywany okres realizacji inwestycji wyniesie ok. 18-24 miesiące.

Gazociąg wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa zostanie poprowadzony od projektowanej według odrębnego opracowania stacji gazowej, którą zrealizuje Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w okolicy ulicy Bugaj w Krakowie. Następnie będzie biegł w kierunku północnym przez tereny niezabudowane. Po przekroczeniu wału powodziowego rzeki Wisły, po północnej jego stronie, trasa gazociągu zmienia kierunek na zachodni. W okolicy ok. 0,85 km projektowany gazociąg krzyżuje się z drogą ekspresową S7, biegnąc dalej w kierunku zachodnim, po czym krzyżuje się z Mostem Wandy (w ok. 2,4 km projektowanego gazociągu). W okolicy ok. 2,6 km trasy gazociągu nastąpi przekroczenie rzeki Wisły metodą bezwykopową, po czym gazociąg zostanie poprowadzony wzdłuż południowej strony wału zlokalizowanego po drugiej stronie rzeki. W km ok. 4,85 trasy gazociągu nastąpi przekroczenie wału, a następnie gazociąg zostanie poprowadzony w kierunku północno-zachodu do terenu elektrociepłowni PGE Energia Ciepła Oddział nr 1 w Krakowie. Na terenie elektrociepłowni powstanie zespół zaporowo-upustowy liniowy wraz z kolumną upustową.

Na czas budowy inwestycji zostanie wyznaczony pas montażowy dla projektowanego gazociągu DN300 o szerokości ok. 25 metrów, w niektórych miejscach pas montażowy zostanie poszerzony do ok. 30 m w celu organizacji placu maszynowego. Przybliżona powierzchnia zajmowanego terenu pod pas montażowy (uwzględniający place związane z realizacją przewiertu) wynosić będzie ok. 15 ha. Na czas eksploatacji inwestycji na trasie gazociągu zostanie wyznaczona strefa kontrolowana. Szerokość strefy kontrolowanej dla gazociągów o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) powyżej 1,6 MPa oraz o średnicy DN300 wynosi 6 m (po 3 m w obie strony od osi gazociągu).

Budowę gazociągu przewidziano metodą tradycyjną w wykopach oraz metodami bezwykopowymi jak przewiertu, przeciski, HDD, mikrotunnelingu, Dircet Pipe. Metodą bezwykopową zostanie wykonane przekroczenie rzeki Wisły oraz wałów

przeciwpowodziowych rzeki Wisły, przekroczenie drogi S7 (mostu im. Ks. Kardynała Franciszka Macharskiego), ul. Szparagowej, ul. Ciepłowniczej oraz inne w zależności od uzgodnień na dalszych etapach projektu.

W ramach projektowanej inwestycji wykonane zostały badania terenowe przez firmę Usługi Geologiczne GeoPrime, opracowano dokument pn. „Opinia geotechniczna na potrzeby budowy gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia na potrzeby produkcyjne PGE Energia S.A. Oddział nr 1 w Krakowie”. W wyniku badań nawiercono zwierciadło wód gruntowych na głębokości 1,6 - 3,2 m p.p.t. Zwierciadło miejscami jest napięte, a miejscami swobodne. Stwierdzono również występowanie sączeń w przedziale głębokości 1,4 - 2,8 m p.p.t.

Na potrzeby planowanej inwestycji, na etapie realizacji zostanie wykonany wykop o takiej głębokości, aby przykrycie gazociągu wynosiło minimum 1,2 metra, natomiast w terenach zdrenowanych minimum 1,4 metra. Większe przykrycie gazociągu ma zapewnić możliwość odbudowania ciągów drenarskich. W miejscach płytkiego występowania wód gruntowych planuje się lokalne odwodnienia wykopu. Planowane odwodnienia wykopu mogą być wykonane przy wykorzystaniu następujących metod: wytworzenie depresji poniżej spodu dna wykopu poprzez pompowanie wody z zestawów igłofiltrów usytuowanych poza obrębem wykopu, odwodnienie powierzchniowe, drenaż próżniowy. Prace związane z obniżeniem położenia zwierciadła wód podziemnych będą trwały około 1 miesiąca. Woda z odwodnienia będzie odprowadzana do najbliższych cieków i rowów melioracyjnych.

Po zakończeniu prac montażowych gazociąg będzie poddany próbom wytrzymałościowym oraz szczelności.

W równoległym przebiegu gazociągu do wałów rzeki Wisły przeprowadzona zostanie analiza obliczeniowa bezpieczeństwa wałów, zakładając taki sposób prowadzenia prac, aby zapewnić funkcję utrzymania wałów przeciwpowodziowych oraz ich szczelność. Głębokość przekroczenia prawego wału przeciwpowodziowego zostanie dobrana poniżej spągu przesłony przeciwfiltracyjnej, zakładając głębokość przesłony przeciwfiltracyjnej (w stopie wału) w miejscu planowanego przekroczenia prawego wału rzeki Wisły do głębokości około 6 m od rzędnej odwodnej stopy wału. Zasięg przesłony przeciwfiltracyjnej (w osi wału) w miejscu planowanego przekroczenia lewego wału rzeki Wisły należy przyjmować do głębokości około 12 m od rzędnej korony wału. W przypadku braku możliwości zagłębienia gazociągu poniżej 12 m, który może wyniknąć na dalszym etapie projektowania, przekroczenie wału należy wykonać poprzez perforację przesłony przeciwfiltracyjnej, zgodnie z uzgodnieniem z dnia 09.01.2024 r., znak: KR.RPU.431.29.2022.ŁS wydanym przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie.

***b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących 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,***

Zakłada się, że budowa stacji gazowej (realizowanej przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.), do której zostanie włączony projektowany gazociąg wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa nastąpi niezwłocznie po uzyskaniu zgód formalno-prawnych, czyli w połowie 2025 r. i potrwa około 2 lata. Harmonogram realizacji stacji gazowej przewiduje identyczne terminy jak w przypadku analizowanej inwestycji, gdyż inwestycje te są ze sobą powiązane. W związku z powyższym może dojść do kumulacji prac budowlanych. Ponadto w sąsiedztwie projektowanej inwestycji realizowana jest także inna inwestycja należąca do Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., a mianowicie budowa gazociągu DN700 Węzłów-Przewóz wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Dodatkowo na terenie PGE Energia Ciepła S.A. realizowany będzie program inwestycyjny.

W przypadku nałożenia się prac budowlanych przedmiotowej inwestycji z inwestycjami planowanymi do realizacji w najbliższym sąsiedztwie skala kumulacji będzie niewielka, praktycznie ograniczona do bezpośredniego sąsiedztwa placów budowy poszczególnych przedsięwzięć. Oddziaływanie skumulowane po pewnym czasie ustanie tj. w momencie przesunięcia się względem siebie frontów robót. Kumulacja oddziaływań będzie dotyczyła głównie emisji do powietrza oraz emisji hałasu (praca maszyn budowlanych), prowadzenia odwodnień wykopów. Nie wystąpi skumulowana emisja odpadów i ścieków, ponieważ emisje te będą zarządzane przez odrębne podmioty (odrębni odbiorcy odpadów i ścieków, przekazywanie do różnych miejsc zagospodarowania). Oddziaływanie skumulowane będzie miało małoskalowy i przemijający charakter, całkowicie ustanie po zakończeniu budowy.

***c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,***

Grunty na których będzie realizowane przedsięwzięcie po zakończeniu prac zostaną przywrócone do stanu zachowując funkcje użytkowe, natomiast drogi, dojazdy, zbrocza i wszelkie inne obiekty bądź elementy zagospodarowania terenu uszkodzone i naruszone w wyniku budowy będą natychmiast po jej zakończeniu odbudowywane i odtwarzane zgodnie z wymaganiami prawa, w uzgodnieniu z właścicielami, zarządcami i ewentualnie z właściwymi organami administracji.

Na etapie realizacji inwestycji wystąpi zapotrzebowanie na wodę na zaspokojenie potrzeb pracowników, potrzeby placu budowy oraz wykonanie prób ciśnieniowych. Zakłada się, że pobór wód do prób ciśnieniowych nastąpi z rzeki Wisły. Ze względu na wymiar oraz długość projektowanego gazociągu do wykonania prób przewiduje się zużycie wody w ilości ok. 1 000 m<sup>3</sup>. Próby hydrauliczne zostaną poprzedzone czyszczeniem gazociągu wodą za pomocą tłoków czyszczących. Woda pochodząca z tego procesu może zawierać pewne ilości tlenków żelaza, pyły, piasek, w związku z tym zanim zostanie z powrotem zrzucana do rzeki, zostanie oczyszczona w osadniku. W celu przeprowadzenia prób ciśnieniowych niezbędne jest uzyskanie decyzji wodnoprawnej i opracowanie operatu wodnoprawnego. Warunkiem uzyskania decyzji wodnoprawnej jest dołączenie do operatu obliczeń tzw. przepływu

nienaruszalnego w miejscach poboru i zrzutu wód. Wielkość poboru zostanie wyznaczona na podstawie obliczeń średniego niskiego (SNQ) i średniego rocznego (SSQ) przepływu z wielolecia dla niekontrolowanych przekrojów na wytypowanych rzekach w miejscach projektowanych poborów i zrzutów wody.

Woda dla celów socjalno-bytowych na etapie budowy pochodzić będzie z poza zakresu przedmiotowej inwestycji. Woda będzie dowożona w butelkach typu PET o różnych pojemnościach.

W miejscach płytkiego występowania wód gruntowych planuje się lokalne odwodnienia wykopu. Prace związane z obniżeniem położenia zwierciadła wód podziemnych będą trwały około 1 miesiąca. Woda z odwodnienia będzie odprowadzana do najbliższych cieków i rowów melioracyjnych.

Wykorzystywane będą również olej napędowy oraz materiały niezbędne do wykonania inwestycji.

Eksploatacja nowo wybudowanych elementów sieci gazowej po zakończeniu prac nie będzie wymagała wykorzystania wody ani innych surowców, materiałów, paliw oraz energii.

Po zakończeniu budowy odłożona wcześniej warstwa humusu zostanie rozplantowana, teren przywrócony do stanu pierwotnego a w pasie montażowym nie będą wprowadzone ograniczenia w rolniczym użytkowaniu terenu.

#### **d) emisji i występowania innych uciążliwości,**

Wszelkie prace (tzn. wykonanie wykopu, spawanie gazociągu, ułożenie gazociągu w wykopie, zakopanie gazociągu, rekultywacja terenu, przeprowadzenie prób ciśnieniowych przy budowie gazociągu) będą odbywały się w wyznaczonym pasie montażowym o szerokości 25-30 m. Materiały dowożone będą przez pojazdy ciężarowe przy wykorzystaniu istniejącego układu komunikacyjnego. Na czas prowadzenia prac montażowych zostaną wyznaczone miejsca, w których będą lokalizowane tzw. obiekty zaplecza budowy oraz bazy materiałowo-transportowe. Dobór miejsca lokalizacji zapleczy budowy i/lub baz materiałowo-sprzętowych będzie uwzględniać lokalne warunki środowiska przyrodniczego oraz dostępność istniejącej infrastruktury. Bazy sprzętowo-materiałowe na czas wykonywania prac przewiertowych będą częściowo zlokalizowane w międzywalu rzeki Wisły. Wynika to z przyjętych rozwiązań projektowych, które przewidują przekroczenie m.in. rzeki Wisły, Mostu Wandy, rowów metodami bezwykopowymi (np. HDD, mikrotuneling i inne). Place i parki maszynowe zlokalizowane zostaną na terenie zalewowym i w międzywale z uwagi na to, że są one elementem niezbędnym do wykonania metod bezwykopowych. Punkty tankowania pojazdów oraz miejsca lokalizacji kontenerów na odpady niebezpieczne, należy utwardzić i wykonać z zastosowaniem szczelnej nawierzchni, np. płyty betonowe, folia geoizolacyjna przykryta warstwą piasku. W miejscach, gdzie będą odbywały się wymiany płynów eksploatacyjnych w maszynach, dodatkowo zastosowana zostanie tzw. wanna wychwytyjąca.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia należy spodziewać się okresowego występowania emisji zanieczyszczeń do powietrza, związanych głównie z pracą sprzętu budowlanego i środków transportu napędzanych silnikami spalinowymi, pyleniem oraz z procesem spawania fragmentu gazociągu. Sprzęt wykorzystywany do budowy gazociągu będzie sprawny technicznie i będzie podlegał okresowym przeglądom technicznym. W celu ograniczenia czasowego wzrostu zapylenia należy w przypadku pracy z materiałami sypkimi postępować w sposób uważny, np. przykrywać plandekami skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały sypkie (również ziemię z wykopów). Jednocześnie należy podkreślić, że wszelkie emisje zanieczyszczeń do powietrza powstałe podczas realizacji inwestycji będą miały charakter miejscowy i krótkotrwały oraz ustaną po zakończeniu prac.

Eksploatacja gazociągu nie wiąże się ze znaczącą emisją zanieczyszczeń do atmosfery. Jednak mogą wystąpić sytuacje, podczas których może dojść do tzw. kontrolowanych lub niekontrolowanych emisji gazu do powietrza. Kontrolowane emisje metanu do atmosfery będą miały miejsce podczas prac remontowych lub konserwacyjnych gazociągu. Ponadto w trakcie powyższych prac może zajść potrzeba upuszczenia metanu do atmosfery. Są to operacje niezbędne do zapewnienia odpowiedniej pracy gazociągu oraz utrzymania bezpieczeństwa przesyłu i wykonywane będą przez zespół specjalistów odpowiednio przeszkolonych. Natomiast emisje niekontrolowane mogą wystąpić w sytuacji awaryjnej. Wielkość tych emisji jest trudna do oszacowania i ma charakter nieorganizowany, jednak z uwagi na działania minimalizujące w postaci systemu na wypadek awarii oraz biorąc pod uwagę niewielką skalę tych emisji, stwierdzono, że przy prawidłowej eksploatacji, gazociąg nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji substancji do powietrza.

Najbliższe tereny chronione akustycznie, czyli tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, położone są w odległości powyżej 40 m w kierunku północnym i powyżej 80 m w kierunku południowym od osi gazociągu. Dopuszczalny poziom hałasu dla tych terenów w ciągu dnia wynosi 50 dB, a w ciągu nocy 40 dB.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z generowaniem hałasu wzdłuż placu budowy gazociągu, szczególnie w trakcie wykonywania przewiertu metodą HDD lub mikrotunelingu. Roboty budowlane w bliskim sąsiedztwie obszarów chronionych akustycznie będą prowadzone jedynie w porze dziennej, z wyjątkiem prac związanych z metodami bezwykopowymi (wymagania technologiczne zachowania ciągłości robót). Hałas powstały w wyniku montażu gazociągu metodą wykopową będzie miał charakter relatywnie krótkotrwały. W przypadku, gdy gazociąg będzie prowadzony w bliskości istniejącej zabudowy mieszkaniowej, a hałas emitowany podczas budowy będzie przekraczać dopuszczalne normy, zaleca się stosowanie tymczasowego ekranowania przy użyciu maszyn znajdujących się w pasie montażowym, a niewykonywających żadnej pracy w danym momencie oraz przy wykorzystaniu innych obiektów zlokalizowanych w pasie montażowym (np. kontenerów). Zarówno obiekty, jak i nieużywane maszyny, powinny być w miarę możliwości lokalizowane od strony występowania najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Ponadto zaleca się, aby ziemia

z wykopów była składowana po stronie istniejącej zabudowy mieszkalnej, co ograniczy niekorzystne oddziaływanie hałasu na mieszkańców. Taka organizacja pasa montażowego zminimalizuje zasięg emitowanego hałasu na tereny chronione akustycznie. Projektowany gazociąg, ze względu na swoje usytuowanie pod powierzchnią terenu, podczas eksploatacji nie będzie źródłem hałasu.

Odprowadzenie wody odpompowanej z wykopów do cieków lub rowów (po otrzymaniu stosownego zezwolenia) będzie realizowane przy zapewnieniu ochrony dna i brzegów koryta oraz pozwalając na zachowanie lokalnych stosunków hydrogeologicznych. Zrzut wody powinien być dokonywany metodą „natryskową” (rozdeszczowanie), tak, by nie powodować rozmywania brzegów, zrywania dna, ewentualnego zmętnienia, zwiększenia transportu rzeczno-geologicznego, deficytu tlenowego. Woda z odwodnienia przed odprowadzeniem do cieku będzie poddawana procesowi podczyszczania przez specjalnie przygotowany system (osadniki).

Ścieki bytowe w okresie budowy gromadzone będą w przenośnych toaletach typu Toi-Toi, wyposażone w szczelne zbiorniki. Będą one systematycznie opróżniane, wywożone i utylizowane przez specjalistyczne firmy, zgodnie z posiadanym dopuszczeniem i obowiązującymi przepisami, co zminimalizuje oddziaływanie ścieków na środowisko. Nie przewiduje się występowania ścieków przemysłowych i komunalnych.

***e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,***

W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia zagrożenie związane z wystąpieniem poważnej awarii może doprowadzić do pożaru lub/i wybuchu. Zagrożenie to jest minimalizowane poprzez dobór odpowiedniej grubości ścianek sieci gazowej oraz wprowadzenie obowiązku uzgadniania prowadzenia jakichkolwiek prac w strefie gazociągu z jego operatorem.

Planowany gazociąg wysokoprężny ma w założeniu spełniać warunki bezpiecznego użytkowania, nie stwarzać zagrożenia pożarowego oraz nie powodować innych zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r. *w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie* planowana inwestycja została zlokalizowana zgodnie z bezpiecznymi odległościami od zabudowań, które są cytowane w powyższym Rozporządzeniu.

Gazociąg na etapie eksploatacji posiadać będzie zabezpieczenie antykorozyjne w postaci powłoki polietylenowej oraz system ochrony katodowej. Gdyby jednak doszło do sytuacji awaryjnej, zostanie ona natychmiast wykryta dzięki systemowi monitoringu, a uszkodzony odcinek gazociągu będzie automatycznie wyłączony z eksploatacji. Reasumując, przy zastosowaniu nowoczesnych materiałów do budowy gazociągu o możliwie maksymalnej niezawodności, prawidłowym wykonaniu prac konserwacyjno-remontowych, okresowych

przeeglądach i kontrolach technicznych, zapewnieniu całodobowego monitoringu procesu przesyłu gazociągu ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz zakłóceń w przesyśle gazu można obniżyć do minimum.

Dla zapewnienia bezpieczeństwa oraz utrzymania należytego stanu technicznego sieci przesyłowej służby eksploatacyjne PGE realizują planowe czynności w ramach eksploatacji gazociągów, do których należą m.in.:

- działania prewencyjne w postaci kontroli stref oraz trasy gazociągów z ziemi i z powietrza przy użyciu śmigłowca,
- badania i pomiary posadowienia gazociągów w gruncie ze szczególnym uwzględnieniem miejsc skrzyżowań z przeszkodami terenowymi,
- czyszczenie i badanie gazociągów tłokami,
- utrzymanie w należyłym stanie strefy kontrolowanej nad gazociągami (wycinka krzewów i samosiejek),
- przeglądy i konserwacja elementów sieci przesyłowej,
- sprawdzanie działania i konserwacja armatury i napędów armatury,
- badania i pomiary w czynnej ochronie przeciwkorozyjnej.

Ze względu na podziemne usytuowanie projektowanego odcinka gazociągu, wykonanie go z wysokiej jakości materiałów budowlanych oraz zastosowane systemy bezpieczeństwa można stwierdzić, że zmiany klimatu nie będą miały wpływu na przedmiotowe przedsięwzięcie, a ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej jest mało prawdopodobne. Przedsięwzięcie, podczas prawidłowej eksploatacji, nie będzie powodować emisji zanieczyszczeń do środowiska, mogących przyczynić się do zmian klimatu.

***f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,***

Na podstawie załącznika do Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. *w sprawie katalogu odpadów*, przedmiotowa inwestycja na etapie budowy będzie powodowała powstawanie odpadów z grup:

- 08 - odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich,
- 12 - odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych,
- 15 - odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach,
- 16 - odpady nieujęte w innych grupach,
- 17 - odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych),
- 20 - odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie.

Wytwarzanie odpadów budowlanych będzie miało charakter krótkoterminowy, do momentu zakończenia realizacji przedsięwzięcia. Tymczasowe magazynowanie odpadów będzie odbywać się w pasie montażowym w pojemnikach lub kontenerach odpowiednio oznakowanych (kodem odpadów) i podobnie jak lokalizacja zapleczy budowy, będzie zlokalizowane poza terenami cennymi przyrodniczo, poza terenami podmokłymi, zalesionymi i zadrzewionymi, nie w bezpośrednim sąsiedztwie zbiorników wodnych, cieków, ich skarp, zagłębieniach terenu, poza terenami zawodnionymi, zabagnionymi, o wysokim stanie wód gruntowych. Miejsca ustawiania kontenerów i pojemników na odpady będą usytuowane na terenie możliwie płaskim. Ponadto zostaną one odseparowane od gruntu, aby zapobiec ewentualnemu zanieczyszczeniu środowiska gruntowo-wodnego. Wszystkie magazynowane odpady należy przekazać uprawnionym podmiotom w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

Poszczególne rodzaje gruntów będą zdejmowane selektywnie i umieszczane tak, by mogły być ponownie wykorzystywane. Po zakończeniu robót budowlanych grunty zostaną zagospodarowane w całości – posłużą zasypaniu gazociągu lub zostaną rozplantowane na terenie inwestycji, przez co emisja mas ziemnych nie przekroczy granic pasa montażowego

Na etapie prawidłowego, bezawaryjnego eksploataowania projektowanej sieci gazowej, odpady nie będą powstawały.

***g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,***

Gazociąg jest obiektem hermetycznym i jak wykazano przy prawidłowej eksploatacji nie będzie stanowić źródła emisji, natomiast w sytuacji awaryjnej zostaną zastosowane specjalne procedury awaryjne wdrożone i stosowane przez Operatora sieci. Wszystkie czynności eksploatacyjne wykonywane przez operatora sieci są zgodne z obowiązującymi procedurami zapewniają prawidłowe warunki pracy systemu przesyłu gazu. Bezpośrednio wpływa to na podniesienie bezpieczeństwa i stabilność funkcjonowania systemu przesyłowego, i tym samym warunków ochrony środowiska naturalnego oraz ochrony zdrowia i życia ludzi.

**2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.**

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w województwie małopolskim, na terenie miasta Krakowa. Przedsięwzięcie dotyczy inwestycji w zakresie terminalu, a więc biorąc pod uwagę art. 80 ust. 2 UOŚ nie stwierdza się zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Na czas budowy inwestycji zostanie wyznaczony pas montażowy dla projektowanego gazociągu DN300 o szerokości ok. 25 metrów, w niektórych miejscach pas montażowy zostanie poszerzony do ok. 30 m w celu organizacji placu maszynowego.

Gazociągi podziemne nie wymagają trwałego zajęcia powierzchni terenu. Dla projektowanego gazociągu ustalona zostanie szerokość strefy kontrolowanej 6 m (po 3 metry w obie strony od osi gazociągu). W strefie kontrolowanej należy kontrolować wszelkie działania, które mogłyby spowodować uszkodzenie gazociągu lub mieć inny negatywny wpływ na jego użytkowanie i funkcjonowanie, m.in. nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzać stałych składów i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania. Ponadto w strefie kontrolowanej nie mogą rosnąć drzewa w odległości mniejszej niż 2 m od gazociągu o średnicy DN300 (licząc od osi gazociągu do pni drzew).

Przedmiotowe przedsięwzięcie jest inwestycją podziemną, a więc jego realizacja nie wpłynie na walory krajobrazowe terenu.

**Ponadto, analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska uwzględniono:**

***a) występowanie obszarów wodno-błotnych, innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek,***

Na analizowanym terenie nie występują obszary o charakterze podmokłym, które stanowią siedliska mokradłowe i wodne. Projektowany gazociąg DN300 wraz z kanalizacją kablową będzie częściowo przebiegał w międzywalu rzeki Wisły, będzie przecinać liczne obszary zmeliorowane - sieci drenarskie i rowy melioracyjne. Ze względu na wysoki poziom wód gruntowych - w różnych okresach czasu w przeszłości wykonywane były prace melioracyjne, a tereny zdrenowane są obecnie użytkowane rolniczo i wykorzystywane jako pola orne i użytki zielone.

***b) występowanie obszarów wybrzeży i środowiska morskiego,***

Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim

***c) możliwe występowanie obszarów górskich lub leśnych,***

Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami górskimi.

***d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,***

Analizowana inwestycja przebiega poza obszarem ujęć wód i ich stref ochronnych.

***e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody,***

Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o *ochronie przyrody*.

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 są łąki Nowohuckie PLH120069 położone w odległości ok. 1,4 km na północ od planowanego przedsięwzięcia. Na łąkach Nowohuckich przedmiotami ochrony są: siedlisko niżowych i górskich świeżych łąk użytkowanych ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*) oraz cztery gatunki motyli: modraszek telejus (*Phengaris teleius*), modraszek nausitous (*Phengaris nausithous*), czerwonończyk nieparek (*Lycaena dispar*) i czerwonończyk fioletek (*Lycaena helle*). W przypadku czewończyka fioletka jest to najprawdopodobniej największa tak zwarta populacja w Europie. Wynika to z małej fragmentacji siedlisk tego motyla (łąk z rdestem węzownikiem) na tym obszarze. Obszar pełni ważną funkcję w zapewnieniu ciągłości siedlisk wymienionych motyli w skali Polski Południowej. Występują tu cenne siedliska roślin i ptaków, związanych z siedliskami nieleśnymi. Do głównych zagrożeń dla przedmiotów ochrony należą: niewłaściwe lub zaprzestanie użytkowania łąk, a także nieodpowiedni termin koszenia.

Na podstawie przeprowadzonych obserwacji stwierdzono, że dominującym w rejonie przedmiotowej inwestycji, głównym typem fitocenoz są zbiorowiska synantropijne, czyli takie, które utrzymują się dzięki działalności człowieka i towarzyszą mu w pobliżu jego siedzib, a także na zmienionych przez niego siedliskach. Na inwentaryzowanym terenie, w terasie zalewowej Wisły roślinność synantropijna reprezentowana jest głównie przez zbiorowiska chwastów segetalnych towarzyszących uprawom zbóż i roślin okopowych oraz przez zbiorowiska ruderalne. Zbiorowiska leśne ograniczone są wyłącznie do Łasku Łęgowskiego i reprezentowane są przez łąg dębowo-wiązowo-jesionowy, który stanowi siedlisko przyrodnicze Natura 2000 – 91F0. Sąsiaduje on z planowanym gazociągiem na odcinku od km 3 do 3,75. Odległość pasa montażowego od linii lasu wynosi powyżej 13 m. Na terenie projektowanej inwestycji stwierdzono siedliska sprzyjające występowaniu bezkręgowców, płazów oraz ptaków. Na analizowanym terenie stwierdzono występowanie głównie ssaków kopytnych: dzika i sarny, a także drobnych gryzoni związanych z siedliskami rolniczymi. W celu określenia występującej w Wiśle ichtiofauny przeprowadzono badania – odłowiono 6 gatunków ryb: kleń, okoń, płoć, leszcz, krąp i śliz.

Najważniejsze korytarze ekologiczne tworzą doliny rzeczne wraz z rzekami. Rzeki stanowią swoisty szlak komunikacyjny dla roślin i zwierząt – z nurtem lub wzdłuż rzek różnorodne gatunki roślin i zwierząt mogą przemieszczać się na wiele kilometrów w górę, jak i w dół rzeki. Rzeka, jako korytarz ekologiczny, nie tylko gwarantuje gatunkom roślin i zwierząt warunki do przemieszczania się, ale także daje możliwość schronienia, rozmnażania się i dostępu do pożywienia. Planowana inwestycja znajduje się w obszarze korytarza ekologicznego KPd-10 Dolina Górnej Wisły. Liniowy charakter inwestycji sprawia, że podczas prac budowlanych może wystąpić efekt barierowy na trasach migracji zwierząt, skutkujący chwilową izolacją populacji, zahamowaniem i zaburzeniem migracji związanych ze zdobywaniem pożywienia i szukaniem miejsc schronienia. Jednak biorąc pod uwagę sposób

budowy inwestycji i późniejszej eksploatacji (gazociąg podziemny) oddziaływania te będą miały charakter tymczasowy, ograniczony tylko do etapu budowy gazociągu i infrastruktury towarzyszącej.

Na odcinkach, gdzie trasa przecina ciek wodne wprowadzono warunek prowadzenia prac z zastosowaniem rozwiązań technicznych i organizacyjnych zabezpieczających przed: zanieczyszczeniem, zamulaniem wód powierzchniowych, niszczeniem brzegów i zasypywaniem, a także zabezpieczeniem przed przedostawaniem się na teren budowy małych zwierząt, w tym drobnych ssaków i płazów.

Prace związane z wykopami w międzywalu rzeki Wisły i jego doptywach należy prowadzić poza okresem tarła i inkubacji ikry ryb występujących w Wiśle, tj. poza okresem od 1 kwietnia do 30 czerwca. Ponadto w celu uniknięcia osuwania się mas ziemi z wykopów do rzeki Wisły ziemię z wykopów należy zabezpieczyć np. poprzez zastosowanie mat filtrujących ze słomy, okryciem folią budowlaną oraz ewentualnie zabezpieczone od strony Wisły prefabrykowanymi ściankami typu „L”. W przypadku wystąpienia silnych ulewnych opadów prace należy wstrzymać do momentu ich ustania

***f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,***

Zgodnie z „Roczną oceną jakości powietrza w województwie małopolskim za rok 2022” wykonaną przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska (dalej: GIOŚ) projektowana inwestycja położona jest w strefie aglomeracja krakowska, w której doszło w 2022 r. do ponadnormatywnego stężenia dwutlenku azotu, pyłu zawieszonego PM10 oraz benzo(a)pirenu B(a)P w pyle PM10. Podczas budowy przedmiotowego gazociągu może nastąpić czasowy wzrost negatywnych oddziaływań na środowisko głównie w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz zwiększenia poziomu hałasu. Niemniej jednak oddziaływania te będą miały charakter chwilowy, całkowicie odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac.

***g) obszary, o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,***

Przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. W miejscu realizacji przedsięwzięcia nie zidentyfikowano obiektów uznanych za zabytki.

***h) gęstość zaludnienia,***

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie miasta Krakowa. Zgodnie z podanymi w KIP danymi GUS, gęstość zaludnienia wynosi 2 393 os/km<sup>2</sup>. Analizowane przedsięwzięcie przebiega jednak przez tereny niezabudowane w związku z czym gęstość zaludnienia jest znacząco mniejsza niż wielkość uśredniona dla całego miasta.

***i) obszary przylegające do jezior,***

Planowana inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami przylegającymi do jezior

**j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,**

Na trasie planowanej inwestycji oraz w najbliższym sąsiedztwie nie występują obszary ochrony uzdrowiskowej oraz uzdrowiska.

**k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe,**

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wyznaczonym Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300), planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych JCWP o kodzie:

- JCWP Serafa, kod: RW2000092137749 - jest to silnie zmieniona część wód (SZCW), dla której wyznaczono cel środowiskowy: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C (maksymalna dopuszczalna wartość w wodzie: do 2740  $\mu\text{S}/\text{cm}$ ), IO]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D i dobry stan chemiczny.

Ocena potencjału danej JCWP wykazała, iż jest ona w złym potencjale ekologicznym. Wskaźnikami determinującymi potencjał ekologiczny są BZT5, OWO, przewodność, azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fitobentos. Dana JCWP posiada stan chemiczny poniżej dobrego. Wskaźnikami determinującymi stan chemiczny są: benzo(a)piren, bromowane difenyletery. Jest to JCWP w złym stanie ogólnym, zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Dla danej JCWP przewidziano odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych w trybie:

- art. 4 ust. 4 RDW (odroczenia w czasie terminu osiągnięcia celów środowiskowych, tj. do odstępstwa czasowego do 2027 r.);
  - art. 4 ust.5 RDW (ustalono mniej rygorystyczny cel środowiskowy). Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, BZT5, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.
- JCWP Wisła od Skawinki do Podłęzanki o kodzie RW2000112137759 - jest silnie zmienioną częścią wód (SZCW), dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry

potencjał ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Wisła w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Wisła w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej) i stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry.

Ocena stanu danej JCWP wykazała, iż jest ona w złym potencjale ekologicznym. Wskaźnikami determinującymi potencjał ekologiczny jest przewodność, azot amonowy, fitobentos, makrofity, makrobezkręgowce. Dana JCWP posiada stan chemiczny poniżej dobrego. Wskaźnikami determinującymi stan chemiczny są: benzo(a)piren; bromowane difenyletery, heptachlor. Jest to JCWP w złym stanie ogólnym, zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Dla danej JCWP przewidziano odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych w trybie:

- art. 4 ust. 4 RDW (odroczenia w czasie terminu osiągnięcia celów środowiskowych, tj. do odstępstwa czasowego do 2027 r.);
- art. 4 ust.5 RDW (ustalono mniej rygorystyczny cel środowiskowy). Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie), który trwale uniemożliwia osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.
- GW2000148 - z wyznaczonym celem środowiskowym: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Jest to JCWPd w dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.
- GW2000131 - dla której wyznaczono cele środowiskowe: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Ocena stanu wykazała dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Jest to JCWPd zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Presją determinującą stan wód w obrębie danej JCWPd jest presja chemiczna, obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną i przemysłem.

W odniesieniu do obszarów chronionych w rozumieniu art. 16 pkt 32 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (obejmujących: jednolite części wód przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi, jednolite części wód przeznaczone do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych, obszary wrażliwe na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, obszary przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, obszary przeznaczone do ochrony gatunków zwierząt

wodnych o znaczeniu gospodarczym) na terenie, na którym planowane jest przedsięwzięcie wyznaczono jednolitą część wód powierzchniowych i jednolitą część wód podziemnych przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych.

Teren inwestycji zlokalizowany jest częściowo w międzywałiu Wisły i jednocześnie na wskazanym na obowiązujących mapach zagrożenia powodziowego, o których mowa w art. 169 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (t.j. Dz.U. z 2023r., poz. 1478), obszarze szczególnego zagrożenia powodzią od rzeki Wisły, gdzie prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie i wynosi  $p=1\%$  (raz na 100 lat). Inwestycja przekracza wały przeciwpowodziowe rzeki Wisły i poprowadzona została w odległości mniejszej niż 50 m od stopy wału tj. w pasie terenu, gdzie obowiązują zakazy określone w art. 176 ust. 1 ustawy Prawo wodne. Zgodnie z art. 176 ust. 1 ustawy Prawo wodne w celu zapewnienia szczelności i stabilności wałów przeciwpowodziowych zakazuje się wykonywania robót lub czynności, które mogą wpływać na szczelność lub stabilność wałów przeciwpowodziowych, w tym: prowadzenia przez osoby nieuprawnione robót lub czynności ingerujących w konstrukcję wałów przeciwpowodziowych, w tym ich rozkopywania, uszkodzenia darniny lub innych umocnień skarp i korony wałów, wbijania słupów i ustawiania znaków, wykonywania na wałach przeciwpowodziowych obiektów lub urządzeń niezwiązanych z nimi funkcjonalnie oraz wykonywania obiektów budowlanych, dołów oraz rowów w odległości mniejszej niż 50 m od stopy wału. Celem zwolnienia z ww. zakazów należy wystąpić do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie ze stosownym wnioskiem w sprawie decyzji zwalniającej z zakazów określonych art. 176 ust. 1 ww. ustawy Prawo wodne.

Podsumowując, przekroczenie gazociągiem koryta rzeki Wisły wraz z wałami, jak również prowadzenie gazociągu w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią będzie wymagało uzyskania pozwolenia wodnoprawnego zgodnie z art. 389 pkt 9 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 z późn. zm.) oraz decyzji zwalniającej z zakazów określonych art. 176 ust. 1 ww. ustawy, dla zakresu inwestycji zlokalizowanego pod korpusem wału oraz w 50-cio metrowej strefie ochronnej wału. Ponadto Inwestor będzie zobowiązany do zawarcia z PGW Wody Polskie umowy użytkowania gruntów pokrytych wodami na podstawie art. 261 ust 1 ustawy Prawo wodne oraz umowy dzierżawy na podstawie art. 264 ust. 1 w przypadku pozostałych nieruchomości w zarządzie PGW Wody Polskie.

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację planowanej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych, jednolitych części wód podziemnych oraz obszarów chronionych, o których mowa w art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne.

**3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:**

**a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,**

Planowane przedsięwzięcie może spowodować chwilowe pogorszenie stanu środowiska w bezpośrednim sąsiedztwie planowanych robót. Uciążliwości i niekorzystne oddziaływanie występujące podczas budowy inwestycji będą miały charakter lokalny oraz przemijający, występujący w pobliżu terenu aktualnie prowadzonych prac budowlanych.

Trasa planowanego gazociągu przebiega przez tereny niezabudowane w związku czym gęstość zaludnienia jest niewielka.

**b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,**

Z uwagi na położenie przedmiotowego przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy Państwa (ok. 63 km od granicy ze Słowacją) nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

**c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,**

Przedsięwzięcie krzyżuje się z wieloma obiektami infrastrukturalnymi, jednak przewidziano sposoby ich przekroczeń zapewniającej ciągłość funkcjonowania. Obszar oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia ograniczy się do strefy kontrolowanej. Planowane przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na obciążenie istniejącej infrastruktury technicznej.

**d) prawdopodobieństwa oddziaływania,**

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania takie jak: emisja ścieków, zanieczyszczeń, hałasu, promieniowania oraz wibracji będą miały zasięg lokalny, mało znaczący, krótkotrwały (związany jedynie z czasem budowy) i odwracalny oraz ograniczą się do obszaru objętego wnioskiem.

**e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,**

W trakcie realizacji inwestycji wystąpią oddziaływania związane z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych, które ustąpią po zakończeniu budowy. Przewidywany czas realizacji przedsięwzięcia to 18-24 miesiące.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie emitowało zanieczyszczeń stałych, płynnych oraz gazowych.

**f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących 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,**

Może wystąpić kumulacja oddziaływań wynikająca z nałożenia się prac budowlanych innych inwestycji planowanych w rejonie przedsięwzięcia. Oddziaływanie skumulowane będzie miało niewielki i przemijający charakter, całkowicie ustanie po zakończeniu budowy.

Na etapie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się kumulacji oddziaływań.

**g) możliwości ograniczenia oddziaływania,**

Po zakończeniu prac budowlanych zakończy się okres oddziaływania przedsięwzięcia, a ewentualne uciążliwości spowodowane ruchem pojazdów i maszyn wykorzystywanych do prowadzenia prac budowlanych ustaną. Budowa gazociągu jest inwestycją podziemną, nie powodującą emisji na etapie eksploatacji, a więc oddziaływanie na otaczający teren będzie znikome.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi obowiązkowy obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Analiza zgromadzonego materiału doprowadziła do jednoznacznej konkluzji, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia konieczne. Wyżej wymienione cechy przedsięwzięcia przeanalizowane

w kontekście kryteriów, o których mowa w art. 63 ust. 1 UOŚ potwierdzają trafność zawartego w sentencji rozstrzygnięcia.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 UOŚ charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

## **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie (02-305 Warszawa, Al. Jerozolimskie 136) za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 127 § 1 i 2 k.p.a. oraz art. 129 § 1 i 2 k.p.a.).

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, składając stosowne oświadczenie organowi, który decyzję wydał, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127a § 1 k.p.a.).

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 k.p.a.). Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).

**Regionalny Dyrektor Ochrony  
Środowiska w Krakowie**

*mgr Rafał Rostecki*  
*/podpis elektroniczny/*

**Otrzymują:**

1. Pełnomocnik,
2. Pozostałe strony zawiadamiane zgodnie z art. 49 k.p.a.,
3. OO.MSI a/a.

**Do wiadomości:**

1. Małopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Krakowie,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich,
3. Organ ochrony środowiska zgodnie z art. 86a UUOŚ.

Od niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

**Załącznik nr 1** do decyzji  
znak: OO.420.10.2023.MSI.12  
z dnia: 20.02.2024 r.

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie pn.: „**Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa w ramach inwestycji pn.: Opracowanie kompletnej dokumentacji projektowej dla gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia na potrzeby produkcyjne PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie**” polega na budowie gazociągu przyłączeniowego wysokiego ciśnienia o maksymalnym ciśnieniu roboczym (dalej: MOP) 8,4 MPa i średnicy nominalnej DN300 o długości ok. 5 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą niezbędną do jego obsługi. W ramach inwestycji powstanie zespół zaporowo-upustowy (dalej: ZZU) konieczny do prawidłowego i bezpiecznego funkcjonowania gazociągu.

Parametry techniczne gazociągu:

- |                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| – średnica nominalna                 | DN300   |
| – maksymalne ciśnienie robocze       | MOP 8,4 MPa                                       |
| – rodzaj gazu                        | zgodnie z PN-C-04750<br>symbol E – wysokometanowy |
| – długość całkowita nowego gazociągu | ok. 5 km  |
| – minimalna głębokość przykrycia     | ok. 1,2 m   |

Gazociąg wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa zostanie poprowadzony od projektowanej według odrębnego opracowania stacji gazowej, którą zrealizuje Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w okolicy ulicy Bugaj w Krakowie. Następnie będzie biegł w kierunku północnym przez tereny niezabudowane. Po przekroczeniu wału powodziowego rzeki Wisły, po północnej jego stronie, trasa gazociągu zmienia kierunek na zachodni. W okolicy ok. 0,85 km projektowany gazociąg krzyżuje się z drogą ekspresową S7, biegnąc dalej w kierunku zachodnim, po czym krzyżuje się z Mostem Wandy (w ok. 2,4 km projektowanego gazociągu). W okolicy ok. 2,6 km trasy gazociągu nastąpi przekroczenie rzeki Wisły metodą bezwykopową, po czym gazociąg zostanie poprowadzony wzdłuż południowej strony wału zlokalizowanego po drugiej stronie rzeki. W km ok. 4,85 trasy gazociągu nastąpi przekroczenie wału, a następnie gazociąg zostanie poprowadzony w kierunku północno-zachodu do terenu elektrociepłowni PGE Energia Ciepła Oddział nr 1 w Krakowie. Na terenie elektrociepłowni powstanie zespół zaporowo-upustowy liniowy wraz z kolumną upustową.

Projektowany odcinek gazociągu wysokiego ciśnienia DN300 MOP 8,4 MPa zaprojektowano zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie. Zgodnie z w/w. Rozporządzeniem dla projektowanego gazociągu DN300

wyznaczona zostanie strefa kontrolowana o szerokości 6 m (po 3 m od osi gazociągu). W strefie tej operator gazociągu (tj. PGE Energia Ciepła S.A.) będzie musiał kontrolować wszelkie działania, które mogłyby spowodować uszkodzenie gazociągu lub mieć inny negatywny wpływ na jego użytkowanie i funkcjonowanie.

Budowa i eksploatacja gazociągu nie wprowadza ograniczeń w dotychczasowym użytkowaniu gruntów. Gazociąg ułożony będzie pod ziemią, z zachowaniem minimalnego przykrycia 1,2 m, natomiast w terenach zdrenowanych minimum 1,4 metra.

Na swojej trasie gazociąg przekraczać będzie przeszkody naturalne w postaci obszarów pokrytych wodami (w tym rzekę Wisłę) oraz infrastruktury liniowej jak: drogi publiczne, infrastruktura techniczna: linie energetyczne, gazociągi, sieci kanalizacyjne, wodociągi oraz linie telekomunikacyjne itp., a także urządzenia melioracyjne. Do przekroczenia powyższych elementów będą wykorzystywane różne metody, których zastosowanie będzie uzależnione m.in. od warunków geologicznych, ukształtowania terenu lub aspektów finansowych. Podczas przekraczania przeszkód mogą być zastosowane następujące metody:

1. wykopu otwartego przy niezahamowanym przepływie wody,
2. horyzontalnego przewiertu sterowanego HDD,
3. horyzontalnego przewiertu sterowanego Direct Pipe,
4. przewiertu sterowanego DD,
5. mikrotunelingu,
6. przecisku.

Głębokość przekroczenia prawego wału przeciwpowodziowego zostanie dobrana poniżej spągu przesłony przeciwfiltracyjnej, zakładając głębokość przesłony przeciwfiltracyjnej (w stopie wału) w miejscu planowanego przekroczenia prawego wału rzeki Wisły do głębokości około 6 m od rzędnej odwodnej stopy wału.

Zasięg przesłony przeciwfiltracyjnej (w osi wału) w miejscu planowanego przekroczenia lewego wału rzeki Wisły należy przyjmować na do głębokości około 12 m od rzędnej korony wału. W przypadku braku możliwości zagłębienia gazociągu poniżej 12 m, który może wyniknąć na dalszym etapie projektowania, przekroczenie wału należy wykonać poprzez perforację przesłony przeciwfiltracyjnej, zgodnie z uzgodnieniem z dnia 09.01.2024 r., znak: KR.RPU.431.29.2022.ŁS wydanym przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie.

**Regionalny Dyrektor Ochrony  
Środowiska w Krakowie**

*mgr Rafał Rostecki*  
*/podpis elektroniczny/*