



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

OO.420.13.2023.MSI.18

Kraków, 30 sierpnia 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112), 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 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572)

po rozpatrzeniu

wniosku z 18.09.2023 r. (data wpływu 20.09.2023 r.), złożonego przez CEZ Skawina S.A. ul. Piłsudskiego 10, 32-050 Skawina, działającą przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **Budowa przyłącza gazowego wysokiego ciśnienia wraz z kablem światłowodowym od Stacji Gazowo - Pomiarowej przy rurociągu zasilającym do punktu odbioru w zakładzie CEZ Skawina S.A. w Skawinie**, w toku prowadzonego postępowania, przy zapewnionym udziale stron,

orzekam co następuje

- I. **Stwierdzam brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Budowa przyłącza gazowego wysokiego ciśnienia wraz z kablem światłowodowym od Stacji Gazowo - Pomiarowej przy rurociągu zasilającym do punktu odbioru w zakładzie CEZ Skawina S.A. w Skawinie.**
- 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 substancjami ropopochodnymi.

2. Należy stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany i transportowy. Stan techniczny sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi.
3. Teren budowy należy wyposażyć w sorbenty substancji ropopochodnych.
4. Pobór wody z cieków na potrzeby technologiczne oraz zrzut wykorzystanych wód należy realizować na zasadach określonych w przepisach odrębnych.
5. Zużyte wody przed odprowadzeniem do cieków należy oczyścić z zawiesiny.
6. Odwadnianie wykopów należy prowadzić w sposób uniemożliwiający zmianę stosunków wodnych na terenach sąsiednich.
7. Wykopy w pobliżu zbiornika znajdującego się w km ok. 1+500 gazociągu należy zabezpieczyć pionowymi ściankami szczelnymi, a dno wykopu zabezpieczyć poprzez wykonanie przepony poziomej z betonu.
8. Odpady należy selektywnie magazynować, w przeznaczonych do tego miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem, a następnie należy przekazać podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia.
9. Przekroczenie składowiska odpadów komunalnych w Skawinie oraz składowiska odpadów przemysłowych należy wykonać metodą bezrozkopową, poniżej dna obu składowisk, tak aby nie naruszyć ich stabilności.
10. 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) herpetologicznym:
 - kontrola zabezpieczenia wykopów przed możliwością uwięzienia w nich zwierząt,
 - kontrola 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,
 - c) ornitologicznym:
 - związany z wycinką drzew,

- kontrola terenu w celu określenia ewentualnej obecności czynnych gniazd ptaków
 - podejmowanie działań w zakresie płoszenia ptaków w przypadkach uzasadnionych i wskazanych przez nadzór,
- d) 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.
11. 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,
 12. Miejsca w okolicy możliwości występowania herpetofauny należy zabezpieczyć obustronnymi płotkami, w tym w szczególności: w km 1+400 – 1+600 oraz 1+950 – 2+080.
 13. W przypadku konieczności poboru wód na cele technologiczne z Kanału Energetycznego lub innych cieków, należy zastosować urządzenia uniemożliwiające zasysanie ryb czy płazów, np. kosze ssawne.
 14. Wszelkie prace związane z wycinką drzew i krzewów należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 16 października do końca lutego.
 15. 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 trzcinowych,
 - 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.

16. 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, zostaną zastosowane 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.

17. 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 wykonane materiałem nasadzeniowym zgodnym ze składem gatunkowym siedlisk występujących na tym terenie.

III. **Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.**

Uzasadnienie

CEZ Skawina S.A. ul. Piłsudskiego 10, 32-050 Skawina, działająca przez pełnomocnika, wystąpiła z wnioskiem z dnia 18.09.2023 r. (data wpływu 20.09.2023 r.), o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **Budowa przyłącza gazowego wysokiego ciśnienia wraz z kablem światłowodowym od Stacji Gazowo - Pomiarowej przy rurociągu zasilającym do punktu odbioru w zakładzie CEZ Skawina S.A. w Skawinie.** Przedmiotowy wniosek został uzupełniony za pismami znak: G7/DK/1028/2023 z dnia

23.10.2023 r. (data wpływu: 30.10.2023 r.), znak: G7/DK/ 1028/2023 z dnia 11.12.2023 r. (data wpływu: 11.12.2023 r.) oraz znak: G7/DK/1028/2024 z dnia 24.07.2024 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 2008r. 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 UUOŚ, wszczętych i niezakończonych przed dniem 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 art. 1.

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 (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 - cyt. jako „k.p.a.”), w myśl którego zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu

dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Pismem z dnia 28.09.2023 r. znak: OO.420.13.2023.MSI.2 skutecznie zawiadomiono strony o wszczęciu przedmiotowego postępowania.

W toku prowadzonego postępowania wnioskodawca został wezwany do uzupełnienia wniosku pod względem merytorycznym za pismem z dnia 02.10.2023 r.

Po stosownych uzupełnieniach, złożonych przez wnioskodawcę za pismem znak: G7/DK/1028/2023 z dnia 23.10.2023 r. (data wpływu: 30.10.2023 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.420.13.2023.MSI.5 z dnia 07.11.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie 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.

Pismem znak: KR.ZZŚ.2.4901.253.2023.1.BP z 04.12.2023 r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie PGWWP przekazał wniosek do załatwienia zgodnie z kompetencjami na podstawie art. 397 ust. 3 pkt 1 lit. b tiret ósmy ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478, z późn. zm.) do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie Wód Polskich.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich wydał opinię z dnia 03.01.2024 r. znak: KR.RZŚ.4901.90.2023.PK, 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. Warunki te zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji, z wyjątkiem następującego warunku: *ścieki bytowe na etapie realizacji należy gromadzić w przenośnych sanitariatach, których zawartość należy przekazać podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia do ich opróżniania*, który wynika z przepisów odrębnych.

Pismem znak: OO.420.13.2023.MSI.6 z dnia 08.11.2023 r. wystąpiono 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 23.11.2023 r. znak: NS.9022.7.29.2023, w której stwierdził, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia.

Wnioskiem z 10.10.2023 r. Towarzystwo na rzecz Ziemi zwróciło się do tutejszego organu o dopuszczenie do udziału na prawach strony w toczącym się postępowaniu administracyjnym. RDOŚ wezwał Towarzystwo na rzecz Ziemi do uzupełnienia wniosku o wykazanie interesu społecznego, uzasadniającego udział Stowarzyszenia w przedmiotowym postępowaniu. Po analizie uzupełnienia złożonego do tut. urzędu dnia 06.11.2023 r. RDOŚ postanowieniem znak: OO.420.13.2023.MSI.8 z dnia 15.11.2023 r. dopuścił organizację Towarzystwo na rzecz Ziemi do udziału na prawach strony do przedmiotowego postępowania. W przedłożonym piśmie Towarzystwo na rzecz Ziemi zgłosiło swoje uwagi do dokumentacji sprawy. Tutejszy organ pismem z dnia 20.11.2023 r. wystąpił do Wnioskodawcy o odniesienie się do podniesionych kwestii. Pismem z dnia 11.12.2023 r. pełnomocnik wnioskodawcy złożył odpowiedzi na wezwanie. Aneks ten został przekazany do Dyrektora RZGW celem uwzględnienia w stanowisku.

Przystąpiono do dalszych czynności w toku postępowania, w ramach których pismem z dnia 08.01.2024 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 dnia 29.01.2024 r. wpłynęło pismo Towarzystwa na rzecz Ziemi z dn. 27.01.2024 r. Z uwagi na zgłoszone uwagi, tut. organ za pismem znak: OO.420.13.2023.MSI.13 z 30.01.2024 r. wystąpił do Inwestora celem wyjaśnień.

W związku z koniecznością zgromadzenia dodatkowych materiałów, w szczególności wydłużeniem okresu obserwacji przyrodniczej o okres lęgowy, termin do złożenia wyjaśnień został przedłużony do 31.07.2024 r. Do tego czasu wnioskodawca przedłożył stosowne wyjaśnienia, które zostały uwzględnione w treści przedmiotowej decyzji.

Pismem znak: OO.420.13.2023.MSI.17 z 01.08.2024 r. zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a. ponownie poinformowano strony o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Towarzystwo na rzecz Ziemi złożyło uwagi za pismem z 09.08.2024 r.

Uwagi i wnioski złożone w trakcie postępowania przez Towarzystwo na rzecz Ziemi dotyczyły w głównej mierze poniższych kwestii:

- *odwodnienia wykopów na etapie realizacji gazociągu oraz wpływu prowadzenia prac na warunki gruntowo-wodne.*

Zgodnie z informacjami uzyskanymi od inwestora większość trasy gazociągu będzie znajdować się powyżej poziomu wód gruntowych. Zakres leja depresji do 50 m od

środka wykopu dotyczy wartości maksymalnych, zazwyczaj jest on mniejszy. W związku z powyższym nie istnieje możliwość negatywnego oddziaływania budowy gazociągu na stan wód rzeki Skawinka, ani na ujęcie wód powierzchniowych na rzece Skawinka. W czasie prowadzenia prac odwodnieniowych zapewniony zostanie stały nadzór, kontrolujący proces odwodnienia oraz stan obiektów i infrastruktury w zasięgu oddziaływania promienia leja depresji.

W rejonie przebiegu przedsięwzięcia nie występują siedliska wrażliwe na wahania wód gruntowych. W większości są to albo lasy gospodarcze, albo nieużytki na terenach zlokalizowanych wzdłuż obwodnicy Skawiny, w ciągu drogi krajowej DK44 i drogi wojewódzkiej DW 953, linii kolejowej czy tereny przemysłowe. W rejonie gazociągu w km 1+500 zlokalizowany jest zbiornik wodny w odległości ok. 40 m od inwestycji. W celu maksymalnego zabezpieczenia środowiska przed negatywnym oddziaływaniem podczas realizacji inwestycji, w odległości ok. 30-40 metrów od zbiornika zostanie wykonane zabezpieczenie wykopu w postaci pionowych ścianek szczelnych. Dodatkowo dno wykopu zostanie zabezpieczone przed napływem wód gruntowych poprzez wykonanie przepony poziomej z betonu. Powyższe czynności mają na celu ograniczenie pompowania wód gruntowych, ograniczenie doływu wód do komory, a także ograniczenie zasięgu leja depresji. Powyższe rozwiązania nie powodują zagrożenia dla istniejącego zbiornika wodnego. Prace wykonywane w pobliżu zbiornika będą miały charakter krótkotrwały.

- *Niekompletnej inwentaryzacji przyrodniczej w szczególności płazów i ptaków.*

Przeprowadzono dodatkowe badania terenowe obszaru przebiegu gazociągu w okresie od marca do końca lipca 2024 roku. Trasa gazociągu przebiega przez tereny o niskich walorach przyrodniczych, poza siedliskami płazów.

W celu minimalizacji oddziaływań na herpetofaunę w KIP zaproponowano takie rozwiązania jak: prowadzenie prac pod nadzorem herpetologa oraz wygrodzenie miejsc newralgicznych, co w ocenie tut. organu będzie wystarczające do ochrony płazów na etapie realizacji inwestycji.

Uzupełniono również obserwację o dane dotyczące ptaków i nietoperzy. Skład gatunkowy fauny charakteryzował się występowaniem pospolitych gatunków o różnym stopniu rozpowszechnienia. W trakcie prowadzonych prac terenowych nie stwierdzono występowania gniazd na drzewach w granicach pasa montażowego. W granicach pasa montażowego nie stwierdzono również występowania miejsc dogodnych do występowania nietoperzy (brak drzew dziuplastych czy starodrzewia z dogodnymi kryjówkami dla nietoperzy).

- *Zabezpieczeń związanych z poborem i zrzutem wód do Kanału Energetycznego.*

Wskazany przez inwestora sposobem poboru wód na potrzeby prób ciśnieniowych jest pobranie wód z beczkowsów lub sieci wodociągów miejskich (hydrantu). Odprowadzenie wód po przeprowadzonej próbie odbywać się będzie do pobliskiej oczyszczalni ścieków. Tylko w przypadku braku możliwości zastosowania powyższych rozwiązań możliwe będzie wykorzystanie wód z Kanału, w takiej sytuacji zastosowane

zostaną specjalne pompy z kosztami ssawnymi, zabezpieczającymi przed przedostawaniem się organizmów wodnych.

- *Ryzyka związanego z przekroczeniem składowisk odpadów.*

Inwestor pozyskał materiały archiwalne w celu zaprojektowania trasy gazociągu metodą bezrozkopową poniżej dna składowiska. Przewiert realizowany będzie poniżej warstw ochronnej odsączającej, izolującej, tym samym nie stwierdza się negatywnego wpływu realizowanego przewiertu na stateczność i stabilność warstw ochronnych składowisk oraz samej ich konstrukcji. Towarzystwo na rzecz Ziemi zwróciło uwagę na zapis § 18 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 kwietnia 2013 r. w sprawie składowisk odpadów (Dz.U.2022.1902 t.j.) - Na koronie składowisk odpadów niebezpiecznych oraz składowisk odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne nie mogą być budowane budynki przez okres pięćdziesięciu lat od dnia zamknięcia składowiska, wykonywane wykopy, instalacje naziemne i podziemne, z wyłączeniem instalacji związanych z funkcjonowaniem składowiska. Jednak mając na uwadze przedmiotowe składowiska kolidujące z przedsięwzięciem gazociąg został zaprojektowany w taki sposób aby nie naruszać dna składowisk, metodą bezwykopową odpowiednio na głębokości poniżej 7,0 m dla składowiska odpadów komunalnych oraz poniżej 10,0 m dla składowiska odpadów metalurgicznych. Przyjęta metoda oraz głębokość prac mają na celu wykluczenie zagrożenia związanego z uszkodzeniem struktury składowisk.

- *Analizy wariantowej w zakresie zamkniętego systemu chłodzenia.*

Zgodnie z przepisem art. 62a UUOŚ inwestor nie ma obowiązku przedstawiania w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wariantów alternatywnych dla inwestycji, co potwierdza wyrok Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 14 lipca 2020 r. II OSK 875/20, w którym wskazano: „Zgodnie z art. 62a ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko) wnioskodawca, w przeciwieństwie do wymagań jakie postawiono raportowi oddziaływania na środowisko nie ma obowiązku przedstawiania wariantów przedsięwzięcia.”

Ponadto wskazany przez Towarzystwo wariant dotyczy systemu chłodzenia bloków energetycznych, natomiast przedmiotowa inwestycja dotyczy budowy gazociągu, zatem wskazana propozycja nie jest tożsama z zakresem analizowanego przedsięwzięcia i nie mogłaby zostać uznana za wariant alternatywny przedsięwzięcia.

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 UUOŚ, mając na uwadze specyfikę realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, 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 wysokiego ciśnienia o maksymalnym ciśnieniu roboczym (dalej: MOP) 5,5 MPa i średnicy nominalnej DN400 o długości ok. 3,81 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.

Planowana inwestycja ma zapewnić dostawę paliwa gazowego dla nowego bloku energetycznego elektrowni CEZ Skawina S.A. w Skawinie.

Wpięcie gazociągu planują się:

- w punkcie A (gmina Skawina, powiat krakowski) za projektowaną według odrębnego opracowania stacją pomiarową OGP GAZ – SYSTEM S.A. w miejscowości Rzozów, w bezpośredniej bliskości gazociągu DN500 relacji Łukanowice – Skawina –Zelczyna,
- w punkcie B (gmina Skawina, powiat krakowski) przed projektowaną według odrębnego opracowania stacją odbiorczą nowego bloku energetycznego. Na końcu gazociągu, przed wpięciem do projektowanej wg. odrębnego opracowania stacji odbiorczej zostanie zabudowany ZZU.

Na czas budowy gazociągu przewiduje się czasowe zajęcie terenu pod pas montażowy, jego docelowa szerokość wyniesie ok. 20 m. Ze względu na skomplikowane warunki gruntowe, tereny przemysłowe oraz liczne przewody infrastruktury technicznej, dopuszcza się zmianę szerokości pasa montażowego i lokalne poszerzenia do 40 m (po 20 m w obie strony od osi projektowanego gazociągu DN400), w granicach którego, na dalszym etapie prac projektowych, wyznaczony zostanie docelowy pas montażowy. Przy przekroczeniach metodą bezwykopową, nawrotkach, odcinkach gdzie teren posiada zróżnicowaną rzeźbę terenu pas budowlano-montażowy zostanie odpowiednio poszerzony, natomiast na terenach zalesionych, wzdłuż istniejącej infrastruktury zagospodarowanych działek pas zostanie zawężony. Przybliżona powierzchnia pasa montażowego pod budowę gazociągu wyniesie ok. 18 ha. Po zakończeniu budowy szacunkowa powierzchnia zajęcia przez gazociąg wyniesie ok. 0,16 ha. Dojazd do pasa budowlano-montażowego będzie się odbywać siecią istniejących dróg publicznych oraz wewnętrznych za zgodą właścicieli. W przypadku braku ciągłości dojazdu

zostaną wykonane tymczasowe drogi dojazdowe. Cała infrastruktura tymczasowa zostanie po zakończeniu prac zlikwidowana, a teren przywrócony do stanu pierwotnego.

Na czas eksploatacji inwestycji na trasie gazociągu zostanie wyznaczona strefa kontrolowana. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (§10 ust. 6) szerokość strefy kontrolowanej dla gazociągu o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) 5,5 MPa o średnicy DN400 wynosi 8 m (po 4 m w obie strony od osi gazociągu).

Roboty montażowe gazociągu będą prowadzone różnymi metodami:

- metodą bezwykopową (np. przeciski, mikrotuneling, przewiert HDD, itp.) - w miejscach przekroczeń przez niektóre przeszkody terenowe (m.in. rzeki, cieki płynące, drogi o znacznym natężeniu ruchu, koleje, składowiska),
- metodą wykopów otwartych - dla pozostałych odcinków.

Przewiduje się tymczasowe odwodnienie wykopów na czas prowadzenia robót budowlanych na odcinkach, gdzie na głębokości posadowienia wystąpi woda gruntowa. W zależności od sytuacji zakłada się odwodnienie poprzez pompowanie powierzchniowe miejscowe, dreny horyzontalne, igłofiltr lub poprzez odwodnienie łączone (powierzchniowe z igłofiltrami). Odprowadzenie wód z wykopów przewiduje się do cieków wodnych, rowów melioracyjnych, przydrożnych lub na poletka rozsączające w obszarze pasa montażowego. Alternatywnie dopuszcza się wywóz wody beczkowozami do pobliskiej oczyszczalni ścieków lub zrzut do lokalnej sieci kanalizacji sanitarnej/deszczowej. W celu ograniczenia zasięgu leja depresji mogącego występować w czasie tymczasowego odwodnienia wykopów – ściany boczne wykopu będą zabezpieczone szczelnymi grodzicami – w celu ograniczenia dopływu bocznego. Założono, że przy posadowieniu gazociągu poniżej 1,0 m zwierciadła wód gruntowych – maksymalny zasięg leja depresji wyniesie 50 m. Na trasie projektowanego gazociągu wraz z infrastrukturą towarzyszącą wykonanych zostało 52 sztuki otworów geotechnicznych zlokalizowanych średnio co 100 m. Poziom wód gruntowych (nie uwzględniając sączeń) na poziomie ok. 1,5 m p.p.t. znajdują się w okolicach odwiertu nr 41 – kilometr gazociągu ok. 03+355,35 km. W pozostałych przypadkach poziom wód gruntowych jest niższy. Przy czym większość trasy projektowanego gazociągu będzie znajdować się powyżej poziomu wód gruntowych. Po analizie przebiegu gazociągu oraz uwarunkowań występujących w rejonie, stwierdzono, że jego realizacja nie będzie znacząco wpływać na warunki gruntowo wodne.

Na trasie gazociągu występują dwa przekroczenia nieczynnych składowisk odpadów:

- nieczynne składowisko odpadów zakładów metalurgicznych funkcjonujące w latach 1974 – 1998, dla którego wszczęto postępowanie z dnia 16.09.2019 r. ustalające plan jego remediacji.
- nieczynne składowisko odpadów komunalnych, funkcjonujące w latach 1976-1998., dla którego formalnie rekultywacja została uznana za zakończoną w 2003 r.

Przekroczenia składowisk odpadów projektuje się metodą bezwykopową tj. metodą HDD horyzontalnego przewiertu sterowanego. Zastosowanie metody HDD pozwala na zlokalizowanie rurociągu poniżej warstw rekultywowanych sektorów (dna składowiska), bez naruszania oraz ingerowania w składowisko. Wykonanie jakichkolwiek wykopów na terenie składowisk mogłoby wywołać negatywne skutki w postaci naruszenia warunków stabilnych i

uruchomienia wymywania zanieczyszczeń. Wnioskodawca dokonał analizy materiałów archiwalnych w celu ustalenia bezpiecznej głębokości prowadzenia przewiertu. Na odcinku od PZ12 do PZ13 wykonany zostanie przewiert poniżej dna składowiska odpadów komunalnych, określonego na głębokości ok. 7,0 metrów. Na odcinku od PZ13 do PZ14 wykonany zostanie przewiert poniżej dna składowiska odpadów metalurgicznych, określonego na głębokości ok. 10,0 m. Przewierty realizowane będą poniżej warstwy ochronnej odsączającej, izolującej, tym samym nie stwierdza się negatywnego wpływu realizowanych przewiertów na stateczność i stabilność warstw ochronnych składowisk oraz samych ich konstrukcji.

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,

W sąsiedztwie projektowanej inwestycji nie są planowane inne przedsięwzięcia, które byłyby realizowane w tym samym terminie, w związku z czym nie przewiduje się wystąpienia oddziaływania skumulowanego. Na etapie eksploatacji z uwagi na charakter inwestycji, która nie generuje emisji do środowiska, nie przewiduje się kumulacji oddziaływań.

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

Na etapie budowy przedmiotowej inwestycji wykorzystywane będą woda, surowce mineralne i materiały oraz paliwa i energia. Ich szacowane ilości wynikać będą z przyjętej technologii budowy sieci, a także uzgodnień zawartych pomiędzy wnioskodawcą, a dostawcami. Podczas realizacji inwestycji konieczne będzie wykorzystanie wody:

- na cele socjalno-bytowe: w ilości ok. 10 m³/dobę,
- na cele technologiczne, tj.:
 - na potrzeby płuczki przy wykonywaniu przewiertów: w ilości ok. 500 m³/1 km przewiertu,
 - na potrzeby prób ciśnieniowych: ok. 140 m³/1 km odcinka gazociągu poddawanego próbie.

Woda na potrzeby technologiczne pozyskiwana będzie z beczkowozów lub z najbliższej sieci wodociągowej (z hydrantu). Tylko w przypadku braku możliwości zastosowania ww. rozwiązań woda będzie pobierana z najbliższych cieków wodnych po uzyskaniu stosownych zgód wodnoprawnych.

Odprowadzenie wód odbywać się będzie do pobliskiej oczyszczalni ścieków. Alternatywnie dopuszcza się zrzut wody do najbliższych cieków wodnych po wcześniejszym podczyszczeniu w osadniku.

Grunty pozyskane w czasie wykonywania wykopów, a nie przewidziane do natychmiastowego wykorzystania do innych robót ziemnych, będą magazynowane w formie odkładu. Teren na którym będzie realizowane przedsięwzięcie po zakończeniu prac zostanie przywrócony do stanu pierwotnego zachowując funkcje użytkowe, natomiast drogi, dojazdy, 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 i zarządcami.

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

d) emisji i występowania innych uciążliwości,

Na etapie budowy podstawowym źródłem emisji substancji zanieczyszczających powietrze będzie: praca urządzeń i maszyn takich jak np. koparki, ładowarki, samochody ciężarowe, dźwigi, ciągniki itp. Powietrze zanieczyszczać mogą również pyły unoszące się z podłoża w trakcie pracy urządzeń budowlanych i ruchu pojazdów na budowie, a także pyły ze składowania humusu. Wykonanie gazociągu będzie się odbywać przy zastosowaniu nowoczesnych technologii i z wykorzystaniem wysokiej jakości materiałów i sprzętów. W trakcie prowadzenia prac należy minimalizować emisję niezorganizowaną np. przykrywać plandekami skrzynie ładunkowe samochodów transportujących materiały sypkie (również ziemię z wykopów). Emisja zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza występująca na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała charakter lokalny i przejściowy, ograniczony do miejsca prowadzenia prac i jego bezpośredniego otoczenia oraz ustanie po zakończeniu prac, w związku z czym nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko.

W związku z hermetycznym układem połączeń gazociągu, w trakcie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Jedynie podczas prac remontowych lub konserwacyjnych gazociągu, może zajść potrzeba upuszczenia metanu do atmosfery. Są to operacje niezbędne do zapewniania odpowiedniej pracy gazociągu oraz utrzymania bezpieczeństwa przesyłu i wykonywane będą przez zespół odpowiednio przeszkolonych specjalistów.

Tereny chronione akustycznie w rejonie przedsięwzięcia znajdują się w następujących lokalizacjach:

- km 0,0 w odległości ok 200 m od osi;
- km 0,6 w odległości ok. 50 m od osi;
- km 1,7 w odległości ok. 130 m od osi;
- km 3,2-3,6 w odległości ok. < 80 m od osi.

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. 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 ograniczy zasięg emitowanego hałasu na tereny chronione akustycznie.

Projektowany gazociąg, ze względu na swoje usytuowanie pod powierzchnią terenu, podczas eksploatacji nie będzie źródłem uciążliwości akustycznej.

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 uzależniony od lokalnych warunków środowiska przyrodniczego oraz dostępności istniejącej infrastruktury. Nie będą one lokalizowane na terenach zadrzewionych, w bezpośrednim sąsiedztwie cieków wodnych, na terenach o wysokim stanie wód gruntowych, czy na gruntach o wysokiej przepuszczalności. Punkty tankowania pojazdów oraz miejsca lokalizacji kontenerów na odpady niebezpieczne, należy utwardzić i wykonać z zastosowaniem szczelnej nawierzchni.

W miejscach płytkiego występowania wód gruntowych planuje się lokalne odwodnienia wykopu. Odprowadzenie wód z wykopów przewiduje się do cieków wodnych, rowów melioracyjnych, przydrożnych lub na poletka rozsączające w obszarze pasa montażowego. Alternatywnie dopuszcza się wywóz wody beczkownikami do pobliskiej oczyszczalni ścieków lub zrzut do lokalnej sieci kanalizacji sanitarnej/deszczowej. W przypadku konieczności odwodnienia wykopów, inwestor zadeklarował, że prace odwodnieniowe będą prowadzone bez konieczności trwałego obniżenia poziomu wód gruntowych; do minimum zostanie ograniczony czas odwadniania wykopów, aby uniknąć osuszania terenów przyległych, wpływ prac ograniczony zostanie do terenu działki inwestycyjnej. Wody z odwodnienia po oczyszczeniu w osadniku zostaną wprowadzone w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich oraz niezmieniający stanu wody na gruncie, w szczególności kierunku odpływu wód opadowych ze szkodą dla gruntów sąsiednich.

W przypadku poboru wód z Kanału na potrzeby płukania rurociągu, wody te byłby pobierane przy zastosowaniu urządzeń uniemożliwiających zasysanie ryb czy płazów, poprzez kosze ssawne. Pobór wód realizowany będzie w razie konieczności poza okresem niskiego stanu wody i nie zaburzy przepływu nienaruszalnego cieku. Woda po przeprowadzonej próbie ciśnieniowej zostanie odwieziona za pomocą beczkownic do punktu zlewnego lokalnej oczyszczalni ścieków lub alternatywnie zostanie zrzucana do Kanału. Zrzut wody do Kanału po zakończeniu próby powinien być równomierny i kontrolowany. Wody będą odprowadzane w sposób nie uszkadzający koryta Kanału np. poprzez rozsączanie przy zrzucie wód. Wodę przepływającą, po wykonaniu próby, a przed zrzutem do odbiorników, należy oczyścić z zanieczyszczeń mechanicznych (piasku, pyłu) z wykorzystaniem np. przenośnych osadników.

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.

Z uwagi na bezobsługowy charakter inwestycji, eksploatacja gazociągu na odcinkach liniowych, jak i na obiekcie technologicznym, nie będzie wiązała się z emisją żadnego rodzaju ścieków. Wody opadowe na odcinkach liniowych nie ujęte w żaden system kanalizacyjny będą infiltrować bezpośrednio do gruntu.

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,

Główne przyczyny uszkodzeń gazociągów można sklasyfikować w kilku grupach. Do pierwszej z nich należą przyczyny spowodowane nieprawidłową technologią wykonania lub naprawy gazociągu. W grupie drugiej, obejmującej uszkodzenia mechaniczne gazociągu, najistotniejsze znaczenie mają umyślne lub nieumyślne, a także spowodowane działaniem sił przyrody. Trzecią grupę przyczyn uszkodzeń i nieszczelności gazociągu stanowi korozja, która może atakować powierzchnię wewnętrzną i zewnętrzną gazociągu. Skutkiem wymienionych powyżej uszkodzeń gazociągu jest wyciek gazu. W sytuacji wycieku gazu, któremu towarzyszy zapłon, może dojść do pożaru lub wybuchu.

Stosowane obecnie w budowie gazociągów nowe rozwiązania, w tym m.in. nowe materiały o wysokiej wytrzymałości, nowe technologie, monitoring stanu technicznego, monitoring otoczenia gazociągów zapewniają coraz większe bezpieczeństwo ich eksploatacji.

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

- działania prewencyjne w postaci kontroli stref oraz trasy gazociągów z ziemi i z powietrza,
- 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.

Na czas eksploatacji inwestycji na trasie gazociągu zostanie wyznaczona strefa kontrolowana. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (§10 ust.

6) szerokość strefy kontrolowanej dla gazociągu o maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) 5,5 MPa o średnicy DN400 wynosi 8 m (po 4 metrów 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 3 m licząc od osi gazociągu do pni drzew.

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 przyczyniać się do zmian klimatu.

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

Budowa gazociągu oraz niezbędnej armatury, instalacji i infrastruktury będzie pociągała za sobą wytwarzanie odpadów w postaci: odpadów spawalniczych, odpadów budowlanych (fragmenty betonu, ceramiki, tworzyw sztucznych, złomu metalicznego i kabli, materiałów izolacyjnych i in.), odpadów komunalnych i opakowaniowych. Odpady na etapie realizacji będą powstawać wzdłuż projektowanej trasy gazociągu, na placach budowy, także w przypadku prac związanych z metodami bezwykopowymi. Wytwarzane odpady będą też pochodziły z zaplecza socjalnego i technicznego placów budowy. Na podstawie załącznika do Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów, niniejsza inwestycja na etapie budowy będzie powodowała powstawanie odpadów z grup:

- 01 - Odpady powstające przy poszukiwaniu, wydobywaniu, fizycznej i chemicznej przeróbce rud oraz innych kopalin,
- 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.

Tymczasowe gromadzenie powstających odpadów będzie miało miejsce w pasie budowlano-montażowym, w odpowiednio oznakowanych (kodem odpadów) pojemnikach lub

kontenerach. Odpady będą lokalizowane poza terenami cennymi przyrodniczo, podmokłymi, o wysokim stanie wód gruntowych, zagłębionymi, zalesionymi i zadrzewionymi, nie w bezpośrednim sąsiedztwie zbiorników wodnych, cieków i ich skarp. Optymalnym miejscem lokalizowania kontenerów i pojemników na odpady będą tereny możliwie płaskie, odseparowane od gruntu w celu uniemożliwienia ewentualnego zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Wytwarzanie odpadów budowlanych będzie miało charakter krótkoterminowy, do momentu zakończenia realizacji przedsięwzięcia. Wszystkie magazynowane odpady należy przekazać uprawnionym podmiotom w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

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 i 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, w powiecie krakowskim na terenie gminy Skawina. Przedsięwzięcie dotyczy inwestycji w zakresie terminalu, a więc biorąc pod uwagę art. 80 ust. 2 UOU nie stwierdza się zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Trasa projektowanego przedsięwzięcia przebiega przez tereny silnie zurbanizowane i zagospodarowane przez zabudowę przemysłową oraz usługową. Na trasie projektowanej sieci znajdują się aż dwa składowiska odpadów:

- nieczynne składowisko odpadów zakładów metalurgicznych funkcjonujące w latach 1974 – 1998, dla którego wszczęto postępowanie z dnia 16.09.2019 r. ustalające plan jego remediacji.
- nieczynne składowisko odpadów komunalnych, funkcjonujące w latach 1976-1998., dla którego formalnie rekultywacja została uznana za zakończoną w 2003 r.

Projektowane przedsięwzięcie przecina także swoim przebiegiem szlaki komunikacyjne w postaci linii kolejowej numer 94 Kraków Płaszów – Oświęcim, drogi krajowej numer 44, drogi wojewódzkiej numer 953 oraz szeregu lokalnych dróg dojazdowych.

Inwestycja przebiega także przez tereny zielone w postaci pól i łąk, a także obszarów zakrzaczeń, zadrzewień i niewielkich lasów. Analizowana inwestycja przecina swoim przebiegiem Kanał Energetyczny łączący Kanał Łączany - Skawina z Elektrownią Skawina S.A.

Na czas budowy inwestycji zostanie wyznaczony pas montażowy dla projektowanego gazociągu o szerokości ok. 20 metrów, w niektórych miejscach pas montażowy zostanie poszerzony do ok. 40 m.

Gazociągi podziemne nie wymagają trwałego zajęcia powierzchni terenu. Dla projektowanego gazociągu ustalona zostanie szerokość strefy kontrolowanej 8 m (po 4 m w obie strony od osi gazociągu). W strefie kontrolowanej należy monitorować wszelkie działania, które mogłyby spowodować uszkodzenie gazociągu lub mieć inny negatywny wpływ na jego użytkowanie i funkcjonowanie. Ponadto w strefie kontrolowanej nie mogą rosnąć drzewa w odległości mniejszej niż 3 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. Analizowana inwestycja przecina swoim przebiegiem Kanał Energetyczny łączący Kanał Łączany - Skawina z Elektrownią Skawina S.A. Projektowana inwestycja będzie w niewielkiej odległości tj. ok. 45 m na zachód od zbiornika wodnego.

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 góorskimi. Projektowany gazociąg DN400 przecina niewielkim zakresem obszary leśne będące we własności Państwowego Gospodarstwa Leśnego Lasy Polskie oraz właścicieli prywatnych.

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

Przedsięwzięcie planowane jest poza terenami ochrony pośredniej stref ochronnych ujęć wody, poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne.

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 jest Skawiński Obszar Łąkowy PLH120079 położony w odległości ok. 2,5 km na północny-wschód od planowanego przedsięwzięcia.

Na potrzeby realizacji planowanego przedsięwzięcia przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą w okresie od października 2022 roku do kwietnia 2023 r. Na podstawie obserwacji stwierdzono, że dominującym w rejonie przedmiotowej inwestycji, głównym typem fitocenozy są zbiorowiska synantropijne. W obszarze objętym inwentaryzacją odnotowano wyłącznie roślinność ruderalną, typową dla obszarów miejskich, terenów kolejowych, przemysłowych, nieużytków, gruzowisk. Pospolite są także zbiorowiska trawiaste, które ze względu na regularne koszenie, są z reguły zbudowane z gatunków pospolitych, o szerokiej tolerancji na warunki, odporne na zaburzenia. Brzegi Kanału Energetycznego porasta roślinność szuwarowa tworzona przez pospolite higro- i hydrofity. Roślinność leśna występuje w rejonie km 0,0 – 0,3, 0,5 – 0,65 oraz 1,45 – 1,65, i ma charakter gospodarczy, wtórny. Drzewostan jest tworzony głównie przez spontaniczny nalot lekkonasiennych drzew, w większości brzozy brodawkowatej *Betula pendula*, topoli osiki *Populus tremula*, obcej inwazyjnej robinii akacjowej *Robinia pseudoacacia*, obcego inwazyjnego dębu czerwonego *Quercus rubra*, obcej inwazyjnej czeremchy amerykańskiej (późnej) *Padus serotina*. Licznie występują także wierzby *Salix* sp. div. Miejscami wzrasta udział sosny zwyczajnej *Pinus sylvestris*.

Wśród gatunków roślin chronionych w oparciu o obowiązujące Rozporządzenie Ministra Środowiska stwierdzono śnieżyczkę przebiśnieg *Galanthus nivalis* – 5 okazów (kęp) w rejonie km 1,65 ok. 70 m od osi gazociągu, strona lewa. Stanowisko to jest poza zakresem planowanych prac, nie przewiduje się ingerencji w to stanowisko.

Na większości terenu przebiegu gazociągu nie występują dogodne warunki do występowania płazów, aczkolwiek jest kilka miejsc z liczną populacją płazów w rejonie inwestycji w kilometrażach gazociągu:

- ok. km 1+400-1+600 – zbiornik wodny po stronie lewej gazociągu w odległości ok. 40 m od osi;
- ok. km 1+950-2+080 – Kanał Energetyczny (przejście metodą bezwykopową).

Stwierdzono występowanie takich gatunków płazów jak żaby zielone *Pelophylax esculentus complex*, żaba trawna *Rana temporaria*, ropucha szara *Bufo bufo*.

Wśród gadów najpospolitsza na całym obszarze była jaszczurka zwinka.

Na terenie inwestycji stwierdzono siedliska sprzyjające występowaniu lęgowych populacji ptaków zlokalizowane głównie na terenie leśnym w końcowym odcinku gazociągu oraz w rejonie zbiornika wodnego na południe od DK 44. Nie stwierdzono cennych gatunków ptaków

wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej i na Czerwonej Liście Ptaków Polski. Utrata siedlisk związana będzie głównie z koniecznością wycinki drzew na terenach leśnych przez które przebiegać będzie gazociąg. Związane będzie to z utratą miejsc lęgowych ptaków, które wykorzystują drzewa do zakładania gniazd czy wykuwania dziupli. Inwestycja nie będzie wymagała ingerencji w siedliska wodne czy trzcinowiska, które mogłyby być dogodne do występowania ptaków wodnych.

Z ssaków stwierdzono występowaniem.in. bobra europejskiego. Na całym obszarze dość pospolicie występują kopce kreta europejskiego. Na terenie leśnym występuje wiewiórka pospolita oraz jeż zachodni.

Dodatkowo obserwacje przyrodnicze wydłużono o badania terenowe w okresie od marca do końca lipca 2024 roku. Badania obejmowały wszystkie elementy przyrodnicze występujące w rejonie inwestycji. Kontrolowano przede wszystkim zbiornik wodny w rejonie km 1+500, rejon Kanału, potencjalne migracje płazów na drogach poprzez obserwacje martwych osobników, jak również cały odcinek gazociągu. Stwierdzono występowanie pojedynczych sztuk żab zielonych w płytkich okresowych rozlewiskach w rejonie estakady w ciągu obwodnicy DK44 (obszar przejścia bezwykopowego), migracje płazów (ropuchy szarej i żaby trawnej) przez DW 953 w rejonie km ok 1+000 gazociągu w odległości ok. 150 m. Gazociąg przebiega tutaj bezpośrednio wzdłuż granicy terenów przemysłowych, nie przecina więc tego szlaku migracji.

Stwierdzone gatunki ptaków w rejonie inwestycji to: łyska i krzyżówka występująca w zbiorniku wodnym w rejonie km 1+500 oraz na Kanale, sikory, pokrzewki, sójki, sroki, grzywacze, pierwiosniki, kosy, trznadel, mazurek, oknówki, pliszki siwe, kwiczoły, dzwońce. Na terenie leśnym w granicach buforu obserwacji stwierdzono występowanie dzięcioła zielonego i dużego. W trakcie prowadzonych prac terenowych nie stwierdzono występowania gniazd na drzewach w granicach pasa montażowego, przed wycinką drzew prowadzona będzie dodatkowa kontrola ornitologiczna. Stwierdzono występowanie 4 gatunków nietoperzy: borowiec wielki, karlik większy, mroczek późny i nocek rudy. Są to gatunki rozpowszechnione na terenie Polski i częściowo związane ze środowiskiem antropogenicznym. Miejsca migracji dobowej nietoperzy występują wzdłuż Kanału oraz wzdłuż linii energetycznych (wzdłuż krawędzi lasu) na terenach leśnych początkowym odcinku gazociągu. W granicach pasa montażowego nie stwierdzono występowania miejsc dogodnych do występowania nietoperzy (brak drzew dziuplastych czy starodrzewia z dogodnymi kryjówkami dla nietoperzy).

Na trasie projektowanego gazociągu w pasie montażowym niezbędna będzie wycinka fragmentu lasu (w granicach pasa montażowego obszar o powierzchni ok. 1,8 ha) oraz wycinka pojedynczych oraz skupisk drzew i krzewów ok. 1750 sztuk drzew (drzewa oraz samosiewy drzew o niewielkich rozmiarach, rosnące w skupiskach) oraz ok. 700 m² krzewów. Biorąc pod uwagę charakter siedlisk leśnych i ilość stwierdzonych ptaków, wycinka nie będzie miała zasadniczego znaczenia dla ornitofauny, zwłaszcza że w rejonie inwestycji występuje duży kompleks leśny. Po realizacji inwestycji, poza obszarem kontrolnym, stan siedlisk wróci do stanu sprzed przystąpienia do prac budowlanych.

Nie przeprowadzono inwentaryzacji ichtiofauny z uwagi na brak jakiejkolwiek ingerencji w koryto cieku Kanału Energetycznego. Z uwagi na charakter siedlisk, przez które przebiega inwestycja, nie ma miejsc szczególnie cennych przyrodniczo. W zdecydowanej większości inwestycja przebiega przez tereny nieużytków, tereny zrekultywowane oraz wzdłuż ciągów komunikacyjnych. Przedsięwzięcie nie wpłynie również na korytarze migracji zwierząt. Jedyny wpływ na szlaki migracji zwierząt występować będzie na etapie wykonywania prac, jednak będą one obejmować niewielki zakres terenowy oraz będą stosunkowo krótkotrwałe.

Reasumując, przedsięwzięcie będzie realizowane w terenie przekształconym antropogenicznie o niewielkich walorach przyrodniczych. W toku postępowania rozpoznano uwarunkowania cechujące przedmiotowy rejon i zaproponowano szereg rozwiązań minimalizujących potencjalne oddziaływanie inwestycji. Na etapie realizacji przedsięwzięcia na Inwestora został nałożony obowiązek nadzoru przyrodniczego w zakresie botanicznym/dendrologicznym, ornitologicznym, herpetologicznym oraz teriologicznym.

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 projektowana inwestycja położona jest w strefie aglomeracji krakowskiej, w której doszło w 2022 r. do ponadnormatywnego stężenia dwutlenku azotu, pyłu zawieszonego PM₁₀ oraz benzo(a)pirenu w pyłe 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 gminy Skawina. Zgodnie z podanymi w KIP danymi GUS, gęstość zaludnienia wynosi 441 os/km². Analizowane przedsięwzięcie przebiega jednak przez tereny oddalone od zwartej zabudowy mieszkaniowej w związku z czym gęstość zaludnienia jest znacząco mniejsza niż wielkość uśredniona dla całej gminy.

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,

Przedsięwzięcie planowane jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Skawinka od Głogoczówki do ujścia, kod: PLRW2000092135699 oraz w obrębie jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 160 o kodzie PLGW2000158. Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* (Dz. U. z 2023 poz. 300)):

- JCWP Skawinka od Głogoczówki do ujścia, kod: PLRW2000092135699 jest to sztuczna część wód, z wyznaczonym celem środowiskowym: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, IO, MMI; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości) oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników: benzo(a)piren(w) - poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Ocena stanu opracowana przez GIOŚ na podstawie danych pochodzących z lat 2014-2019 uzupełniona oceną ekspercką (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.) wykazała zły stan wód – zły potencjał ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego. Wskaźnikami determinującymi potencjał ekologiczny są: przewodność; fitobentos, makrobezkręgowce, natomiast wskaźnikami determinującymi stan chemiczny są: benzo(a)piren, nikiel, izoproturon; bromowane difenyletery. Jest to JCWP zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wyznano presje determinujące stan wód w obrębie JCWP jako presje hydromorfologiczne budowie piętrzące na rzekach głównych oraz presje chemiczne: rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; punktowe - przemysłowe, komunalne, odcieki ze składowisk; nieznane (substancje zakazane).
- JCWPd o kodzie PLGW2000160 jest to jednolita część wód podziemnych, dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Jest to JCWPd w dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym, niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

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 oraz 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 (który obejmuje cały kraj).

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację planowanej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych 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. 45 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 zapewniające 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.

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,

W sąsiedztwie projektowanej inwestycji nie są planowane inne większe inwestycje, które byłyby realizowane w tym samym terminie, w związku z czym nie przewiduje się wystąpienia oddziaływania skumulowanego w tym zakresie. Jedynie w trakcie przekroczeń projektowanego gazociągu przez drogi oddziaływanie skumulowane może pojawić się wraz z istniejącym ruchem na drogach. Kumulacja będzie dotyczyła głównie emisji do powietrza oraz emisji hałasu. Oddziaływanie to będzie chwilowe i ustąpi po zakończeniu prac.

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 obligatoryjny 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.).

W trakcie biegu 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.MSl a/a.

Do wiadomości:

1. Małopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Krakowie,
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej 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.

INFORMACJA W ZAKRESIE PRZETWARZANIA DANYCH OSOBOWYCH

Uprzejmie informujemy, że:

1. administratorem danych osobowych jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska z siedzibą w Krakowie ul. Mogilska 25, 31-542 Kraków tel: 12 61 98 120
2. dane kontaktowe inspektora ochrony danych osobowych: iod@krakow.rdos.gov.pl
3. Pani/ Pana dane osobowe będą przetwarzane w związku z działaniami podejmowanymi w sprawach dotyczących środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, na podstawie art. 6 ust.1 lit. c), e) Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (w ogólne rozporządzenie o ochronie danych), Ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
4. dane osobowe są udostępniane następującym kategoriom odbiorców:
 - podmiotom upoważnionym do ich otrzymania na mocy przepisów prawa,
 - podmiotom serwisującym i obsługującym nasze systemy informatyczne
5. dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z przepisów prawa tj. Jednolitego Rzeczonego Wykazu Akt Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska i Regionalnych Dyrekcji Ochrony Środowiska tj. - w przypadku:
 - dokumentacji dotyczącej: decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia – wieczyście;
 - opinii, weryfikacja postępowań, aktualność warunków – po 10 latach ekspertyza przez okres 10 lat przy czym po upływie tego okresu dokumentacja zostanie poddana ekspertyzie co do dalszego okresu jej przechowywania,
6. osobie, której dane dotyczą przysługuje prawo do żądania od administratora dostępu do danych osobowych, ich sprostowania, ograniczenia przetwarzania, prawo do wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania, a także prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego, tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa,
7. obowiązek podania danych wynika z Ustawy z dnia 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. Nie podanie danych osobowych uniemożliwi realizację działań wskazanych w pkt 3.
8. administrator nie przetwarza danych osobowych w sposób zautomatyzowany, w tym dane osobowe nie podlegają profilowaniu.