

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2022 r., poz.2000 ze zm.) w związku z art. 71 ust.2 pkt 2, art. 74 ust.3, art.75 ust.1 pkt 4, art.84 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 (tj. Dz.U. z 2022 r., poz. 1029) (dalej: „ustawy ooś”) a także § 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 ze zm.) - po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28 listopada 2022 r., znak : DWS/Sanok/433/2022 Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN SA z siedzibą w Płocku, 09-411 Płock ul. Chemików 7, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, 01-224 Warszawa ul. M. Kasprzaka 25 A o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia inwestycyjnego pn. „**Przekroczenie koryta rzeki San gazociągiem DN 100 metodą przewiertu sterowanego – KGZ Maćkowice**” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemyślu i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przemyślu

o r z e k a m

Realizację przedsięwzięcia pn. „Przekroczenie koryta rzeki San gazociągiem DN 100 metodą przewiertu sterowanego – KGZ Maćkowice” i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, pod warunkiem, że spełnione zostaną następujące warunki :

1. Przekroczenie gazociągiem pod wodami powierzchniowymi płynącymi - rzeki San zostanie wykonane przewiertem HDD (horyzontalne wiercenie kierunkowe), tj. metodą bezwykopową bez ingerencji w koryto rzeki.
2. Po zakończeniu wierceń płyn wiertniczy zostanie przekazany do oczyszczalni ścieków.
3. Inwestor pozostawał będzie w ścisłym kontakcie z Biurem Zarządzania Kryzysowego i Ochrony Ludności Starosty Przemyskiego oraz Wojewódzkim Centrum Zarządzania Kryzysowego, skąd będzie pozyskiwał na bieżąco informacje o aktualnym stopniu zagrożenia powodziowego oraz o czasie przejścia ewentualnej fali kulminacyjnej, a także pozostawał w stałej łączności z Instytutem Meteorologii i Gospodarki Wodnej oraz Zarządem Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z siedzibą w Przemyślu celem bieżącego monitorowania sytuacji hydrologicznej i poziomu wód w rzece San. Ponadto w przypadku zagrożenia wystąpienia stanów powodziowych, nastąpi niezwłoczne ewakuowanie ludzi i sprzętu na teren położony poza zasięgiem wód powodziowych.
4. Drzewa narażone na uszkodzenia mechaniczne w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji zostaną zabezpieczone poprzez np. zastosowanie mat słomianych i szalunku pni lub ich ogrodzenie. Korony drzew będą znajdować się poza zasięgiem pracującego sprzętu, a ewentualne prace w obrębie systemów korzeniowych będą prowadzone ręcznie lub niewielkimi koparkami. Odkryte korzenie drzew należy przykryć warstwą urodzajnej ziemi. Po zakończeniu budowy osłony z pni drzew należy usunąć.
5. Znajdujące się na terenie budowy wykopy(w tym liniowe) i inne pułapki ekologiczne, do których mogą wpadać płazy (i inne małe zwierzęta), w przypadku konieczności czasowego pozostawienia ich jako otwarte (tj. niezasypane danym dniem roboczym), należy zabezpieczyć w taki sposób, aby umożliwić im dostanie się do nich (np. poprzez stosowanie szczelnych przykryć, wygradzeń) lub też zastosować rozwiązania umożliwiające samodzielne wydostanie

się z nich (np. pochylnie, pozostawienie wyplaszczenia jednej ze ścian).W przypadku wykopów liniowych powinny być one realizowane na możliwie krótkich odcinkach i możliwie szybko zasypywane. Codziennie rano przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i innych zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac budowlanych, należy sprawdzić czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. Znajdujące się w „pułapkach” płazy i inne zwierzęta powinny być niezwłocznie uwalniane i przenoszone w odpowiednie danemu gatunkowi siedliska, poza strefę prowadzonych prac.

6. Realizacja przedsięwzięcia prowadzona będzie wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰.

UZASADNIENIE

Polski Koncern Naftowy ORLEN SA z siedzibą w Płocku, 09-411 Płock ul. Chemików 7, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, 01-224 Warszawa ul. M. Kasprzaka 25 A wnioskiem z dnia 28 listopada 2022 r., znak :DWS/Sanok/433/2022 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pn. „Przekroczenie koryta rzeki San gazociągiem DN 100 metodą przewiertu sterowanego – KGZ Maćkowice”. Do wniosku, zgodnie z art. 74 ust.1 ustawy o oś, dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, którego dotyczy wniosek, mapę z zaznaczonym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie z zaznaczonym obszarem, na który będzie ono oddziaływać. Z kolei Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art.19 i art. 65 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 75 ust.1 pkt 4 ustawy o oś, przekazał Wójtowi Gminy Krasiczyn pismem z dnia 7 grudnia 2022 r. znak : WOOS.420.13.2.2022.KR.2 całość dokumentacji w powyższej sprawie celem rozpatrzenia zgodnie z kompetencją rzeczową i miejscową.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie po numerem 30/2023.

Z uwagi na to, że przedsięwzięcie jest realizowane na terenie dwóch gmin tj. na terenie Gminy Krasiczyn i Gminy Przemyśl - Wójt Gminy Krasiczyn wystąpił do Wójta Gminy Przemyśl o opinie w tej sprawie i po otrzymaniu postanowienia z dnia 23 grudnia 2023 r., znak IG. 6220.6.2022.ZG obwieszczeniem z dnia 30 grudnia 2022 r., znak : OŚ.6220.17.2022 powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Wnioskowane zamierzenie inwestycyjne zaliczone zostało do przedsięwzięć wymienionych w § 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 ze zm.). Tym samym należy zakwalifikować go do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko na podstawie art.59, których realizacja zgodnie z art.71 ust. pkt 2 ustawy o oś wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Inwestorem przedsięwzięcia jest Polski Koncern Naftowy ORLEN SA z siedzibą w Płocku, 09-411 Płock ul. Chemików 7, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, 01-224 Warszawa ul. M. Kasprzaka 25 A - w myśl zapisów art. 75 ust.1 pkt 4 ustawy o oś właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Krasiczyn.

W ramach przedmiotowego postępowania, Wójt Gminy Krasiczyn, zgodnie z art. 64 ust.2 w/w ustawy o oś, pismem z dnia 30 grudnia 2022 r., znak : OŚ.6220.17.2022 zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Przemyślu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przemyślu z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia oraz w przypadku jej stwierdzenia o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przemyślu opinią z dnia 13 stycznia 2023 r., znak : PSNZ.9020.4.1.2023 nie stwierdził pod względem higieniczno-sanitarnym obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia inwestycyjnego.

Również Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie opinią z dnia 16 stycznia 2023 r., znak : WOOS.4220.13.1.2023.KR.2 stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko o ile spełnione zostaną określone przez niego warunki.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Przemyśle wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia (wezwanie z dnia 12 stycznia 2023 r., znak : RZ.ZZS.3.435.2.2022.UK) a następnie opinią z dnia 15 lutego 2023 r., znak : RZ.ZZS.3.4901.2.2023.UK stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie województwa podkarpackiego, powiat przemyski, gmina Krasieczyn – obręb Tarnawce (na działkach ewidencyjnych 217/9, 213, 212/9, 1/5) oraz gmina Przemyśl – obręb Wapowce (na działkach ewidencyjnych nr 9/61, 9/35).

Z analizy wniosku i przedłożonych dokumentów wynika, że planowane przedsięwzięcie polegało będzie na przekroczeniu koryta rzeki San gazociągiem DN100 metodą przewiertu o długości około 200 m. Całkowita długość projektowanego podziemnego odcinka gazociągu wyniesie około 285 m. Projektowany gazociąg zostanie wpięty w istniejące układy zasuw na działce ewidencyjnej nr 9/35, obręb Wapowce, gmina Przemyśl oraz na działce ewidencyjnej nr 217/9 obręb Tarnawce, gmina Krasieczyn. Rozbiórka istniejącego na powierzchniowego odcinka gazociągu DN200 przeprowadzonego nad rzeką San nie wchodzi w zakres przedmiotowego zadania inwestycyjnego.

Na czas budowy gazociągu poza przewiertem zostanie wyznaczony pas montażowy gazociągu. Szerokość pasa montażowego wyniesie 16 m, po 8 m na stronę od osi gazociągu. Budowa gazociągu zostanie tak przeprowadzona aby zminimalizować wpływ na szatę roślinną oraz faunę. Podziemne gazociągi kopalne nie będą miały wpływu na otaczający krajobraz.

W ramach zadania zostanie wykonane przekroczenie pod dnem koryta rzeki San odcinkiem gazociągu metodą przewiertu HDD. Komory przewiertowe zlokalizowane będą w odległości min. 30 m od górnej krawędzi skarpy brzegowej rzeki San. Odległość szczytu rury osłonowej do stabilnego dna rzeki wynosić będzie min. 3 m. Przekroczenie zostanie wykonane metodą przewiertu sterowanego z wykorzystaniem płuczki wiertniczej. Zapotrzebowanie na wodę wyniesie maksymalnie do ok. 100 m³, a jej pobór przewiduje się z istniejącego wodociągu. W trakcie prac zostanie zastosowany obieg zamknięty płuczki z systemem separacji fazy stałej z płuczki. Płuczka będzie podlegać ponownemu wykorzystaniu w procesie wiercenia. Po zakończeniu prac płyn wiertniczy zostanie poddany utylizacji poprzez przekazanie go do oczyszczalni ścieków, zaś szlam wiertniczy po oczyszczeniu zostanie przywieziony i wykorzystany w innej lokalizacji lub poddany utylizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

W trakcie trwania prac budowlanych nie zostanie ograniczony przepływ wód w rzece, a składowanie urobku, materiałów (np. ziemia z wykopów) oraz praca maszyn będzie odbywać się jedynie na odcinkach, dla których Inwestor będzie posiadał zezwolenie. Przekroczenie rzeki zostanie wykonane bez naruszania brzegów i dna oraz terenu spoza cieku. Nie będzie zachodzić konieczność umacniania koryta bądź skarp cieku. Prace będą prowadzone w sposób niepowodujący przedostania się zanieczyszczeń do wód cieku.

Emisja substancji zanieczyszczających do powietrza oraz emisja hałasu podczas prowadzenia prac budowlanych, które będą skutkiem pracy maszyn budowlanych i pojazdów transportujących materiały budowlane nie mogą zostać wyeliminowane, będą one mieć jednak charakter krótkotrwały i odwracalny.

Najbliższy teren chroniony akustycznie znajduje się około 850 m na południe od projektowanego gazociągu – jest to zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna oraz zagrodowa, dla których dopuszczalne poziomy hałasu wynoszą odpowiednio dla pory dziennej 50 dB(A)/55 dB(A) oraz dla pory nocnej 40 dB(A)/45 dB(A), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz.112). W ramach przedsięwzięcia wdrożone zostaną działania minimalizujące tj. eliminacja pracy maszyn i urządzeń na biegu jałowym, prowadzenie prac w porze dziennej w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰.

W związku z funkcjonowaniem przedmiotowego gazociągu, podczas prac remontowych lub konserwacyjnych, będą miały miejsce kontrolowane emisje metanu do atmosfery. 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. Operacja kontrolowanego upustu gazu będzie emisją nieorganizowaną. Awaryjne upusty gazu mają sporadyczny i losowy charakter, a emisja hałasu z nimi związana jest największa w okresie początkowych kilkudziesięciu sekund (do kilku minut), a następnie natężenie hałasu stopniowo znacząco maleje.

Mając na uwadze powyższe działania minimalizujące stwierdza się, że nie dojdzie do przekroczeń wartości normatywnych hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Powstające na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia odpady, będą odpadami typowymi dla tego rodzaju inwestycji i będą zagospodarowywane zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia

2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.). Zostaną one poddane selektywnej zbiórce, magazynowane w pojemnikach odpowiednio dostosowanych do rodzaju odpadów oraz przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Wymagana będzie organizacja zaplecza technicznego budowy. Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane w bezpiecznej odległości od brzegu rzeki. Na etapie realizacji robót Wykonawca odizoluje zaplecze budowy od gruntu i wód i będzie wykorzystywał sprzęt sprawny technicznie oraz posiadający aktualne badania techniczne. Nie przewiduje się garażowania maszyn i urządzeń a sprzęt transportowy tankowany będzie na stacjach paliw. Materiały w trakcie budowy będą przechowywane i magazynowane w szczelnych zbiornikach spełniających wymagania p/poż. i ochrony środowiska. Ponadto zaplecze budowy będzie wyposażone w sorbenty.

Zakres prac budowlanych wiązać się będzie ze zdjęciem warstwy humusu i złożeniem jej w przyrmach w miejscu do tego przeznaczonym. Wykopy pod rurociąg będą wykonywane w terenie suchym, bez konieczności ich odwadniania, w miejscu gdzie poziom wody występuje powyżej poziomu układania gazociągu, zostanie zastosowana technologia nie wymagająca odwodnienia wykopu, tzn. gazociąg zostanie po wykonaniu prób szczelności opuszczony do takiego wykopu i zasypany.

Próby ciśnieniowe rurociągu będą mogły zostać przeprowadzone jako pneumatyczne. Jednak w przypadku użycia wody do prób, będzie ona pochodzić z istniejących ujęć w ramach ich normalnej pracy, nie przekraczając ich wydajności. Zużyta woda zostanie wywieziona do oczyszczalni ścieków.

Zaopatrzenie w wodę na cele sanitarne będzie realizowane przez firmy dostarczające przenośne toalety (wyposażone są one w zbiorniki na wodę użytkową do celów sanitarnych).

Zaopatrzenie na wodę konsumpcyjną będzie realizowane w opakowaniach transportowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania w granicach Przemysko-Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XLVIII/999/14 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 23 czerwca 2014 r, w sprawie Przemysko-Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (dalej : „OChK”) - (Dz.Urz. Woj. Podkarpackiego z 2014 r., poz. 1959 ze zm.). Odnosząc się do zapisów obowiązujących w w/w OChK należy zauważyć, że przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie z § 3 ust.1 pkt 1 w/w uchwały, na przedmiotowym terenie obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o oś z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art.24 ust.3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r., poz. 926 ze zm.).

Z kolei zgodnie z art.24 ust.2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody zakazy obowiązujące w granicach OChK nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego. W myśl art. 6 pkt 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz.U. z 2021 r., poz. 1899 ze zm.) budowa i utrzymywanie ciągów drenażowych, przewodów i urządzeń służących do przesyłania lub dystrybucji płynów, pary, gazów i energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń jest celem publicznym. Zatem ze względu na fakt, że przedmiotowe przedsięwzięcie jest inwestycją celu publicznego, stanowi wyjątek, w stosunku do którego zakazy obowiązujące w w/w obszarze chronionego krajobrazu nie obowiązują.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach korytarza ekologicznego Pogórze Przemyskie GPKd-3B wyznaczonego w *Projekcie korytarza ekologicznego łączącego Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce* (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R.W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005), zaktualizowanym w latach 2010-2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej. Przewiduje się, że planowane zadanie pozostanie bez wpływu na funkcjonalność tego korytarza.

Budowa przedmiotowej inwestycji nie będzie wymagać dodatkowego zajęcia terenu. Tereny przeznaczone pod budowę podziemnego stalowego gazociągu zakwalifikowane są jako tereny rolne, łąki trwałe, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, grunty pod wodami powierzchniowymi płynącymi, a także drogi i tereny przemysłowe.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. z 2016 r., poz. 1911 ze zm.), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 marca 2023 r., zgodnie z art. 47pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz.U. z 2022 r., poz. 2687) teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest na terenie jednolitej części wód podziemnych (dalej JCWPd), o kodzie PLGW2000154, będącej monitorowaną częścią wód w dobrym stanie i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto w/w PCWPd została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie dwóch jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) : „San od Olszanki do Wiaru” o kodzie PLRW200015223999, typ 15 (średnia rzeka wyżynna – wschodnia), stanowiącej monitorowaną, naturalną część wód, w dobrym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny, dobry stan chemiczny oraz zapewnienie możliwości migracji organizmów wodnych na odcinku cieków istotnego – San od Wiaru do Olszanki. Z uwagi na brak możliwości technicznych termin realizacji w/w celu środowiskowego wyznaczono na rok 2023. Zlewnia w/w JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych 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.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest także w granicach obszaru Natura 2000 Pogórze Przemyskie PLB180001, obszaru Natura 2000 Ostoja Przemyska PLH180012 oraz obszaru Natura 2000 Rzeka San PLH180007. Dla w/w obszarów obowiązują cele środowiskowe. W przypadku obszaru Natura 2000 Pogórze Przemyskie PLB180001, dla którego celem środowiskowym jest utrzymanie lub odtworzenie właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz gatunków ptaków, tj. m.in. dla orlika krzykliwego wymagane jest zachowanie rozległych kompleksów podmokłych, ekstensywnie użytkowanych łąk i sąsiadujących z nimi lasów i zadrzewień liściastych, dla bociana białego wymagane jest zachowanie biotopów żerowiskowych, w tym wilgotnych i podmokłych łąk i pastwisk, pośrednio dla zachowania bazy żerowej - zachowanie uwilgotnienia terenu i obfitości zabagnień i oczek wodnych w krajobrazie, a dla derkacza – zachowanie uwilgotnienia i wykluczenie odwadniania wilgotnych i podmokłych łąk.

Z kolei dla obszaru Natura 2000 Ostoja Przemyska PLH180012, dla którego celem środowiskowym jest utrzymanie lub odtworzenie właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i gatunków, tj. dla łągów wierzbowych, topolowych, olszowych i jesionowych (91E0) wymagane jest zachowanie uwodnienia (w tym, jeśli dotyczy, dynamiki zalewów) normalnego z punktu widzenia odpowiedniego podtypu (zbiorowiska roślinnego), naturalnego lub zrenaturalizowanego charakteru i reżimu hydrologicznego cieków, jeżeli sąsiadują z łągami, dla bobra wymagane jest tolerowanie działań bobrów, w przypadku wydry – bogata baza żerowa, pośrednio zachowanie lub odtworzenie naturalnego zróżnicowania siedlisk ryb i płazów, zaś dla kumaka górskiego i traszki karpackiej wymagane jest zachowanie miejsc łągowych w postaci kompleksów drobnych zbiorników wodnych i kałuż, stałych lub okresowych. Dla obszaru Natura Rzeka San PLH180007, dla którego wyznaczono cel środowiskowy obejmujący utrzymanie lub odtworzenie właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz gatunków, w tym charakteryzujących się wrażliwością na zanieczyszczenia wód (właściwy stan ochrony gatunków ryb wymaga (wg najbardziej wymagającego gat.) między innymi Wartości Nowego Europejskiego Wskaźnika Ichtiologicznego (EFI+) w klasie I lub II, ponadto dla głowacza białopłetwego wymagane jest zachowanie mozaiki mikrosiedlisk dna zawierającej kryjówki dla osobników dorosłych, potencjalne tarliska i miejsca odrostu narybku, dla różanki wymagane są wody zarośnięte przez roślinność > 50% oraz względna liczebność mały skójkowatych > 0,1 os./m², dla kozy złotawej wymagane jest przynajmniej miejscami dno zwirowo-piaszczyste, a dla skójki gruboskorupowej wymagane jest koryto rzeki naturalne lub zrenaturalizowane i naturalna struktura substratu dna.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi oraz poza obszarem zmeliorowanym. Obszar objęty inwestycją zlokalizowany będzie na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 430 Dolina rzeki San oraz na terenie narażonym na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi o prawdopodobieństwie wynoszącym Q10% (raz na 10 lat) i Q1% (raz na 100 lat). Zgodnie z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia zaplecze budowy zostanie zlokalizowane w bezpiecznej odległości od brzegi rzeki San. Mimo to na Inwestora został nałożony warunek realizacji przedsięwzięcia polegający na pozostawaniu w ścisłym kontakcie z Biurem Zarządzania Kryzysowego i Ochrony Ludności Starosty Przemyskiego oraz Wojewódzkim Centrum Zarządzania Kryzysowego, skąd będzie pozyskiwał na bieżąco informacje o aktualnym stopniu zagrożenia powodziowego oraz o czasie przejścia ewentualnej fali kulminacyjnej, a także pozostawał w stałej łączności z Instytutem Meteorologii i Gospodarki Wodnej oraz Zarządem Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z siedzibą w Przemyśle celem bieżącego monitorowania sytuacji hydrologicznej i poziomu wód w rzece San. Ponadto w przypadku zagrożenia wystąpienia stanów powodziowych nastąpi niezwłoczne ewakuowanie ludzi i sprzętu na teren położony poza zasięgiem wód powodziowych.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz wymienione wyżej działania minimalizujące uznano, że zamierzenie inwestycyjne nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art.4 ust.1

lit C Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Trasa projektowanego gazociągu została wyznaczona z ominięciem drzew i krzewów, nie zachodzi więc konieczność przeprowadzania żadnych wycinek. Drzewa narażone na uszkodzenia mechaniczne w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji, zostaną zabezpieczone poprzez np. zastosowanie słomianych mat i szalunku pni lub ich ogrodzenie. Korony drzew będą znajdować się poza zasięgiem pracującego sprzętu, a ewentualne prace w obrębie systemów korzeniowych będą prowadzone ręcznie lub niewielkimi koparkami. Odkryte korzenie drzew należy przykryć warstwą urodzajnej ziemi. Po zakończeniu budowy osłony z pni drzew zostaną usunięte.

Znajdujące się na terenie budowy wykopy (w tym liniowe) i inne potencjalne pułapki ekologiczne, do których mogą wpadać płazy i inne małe zwierzęta, w przypadku konieczności czasowego pozostawienia ich jako otwarte (niezasypane w danym dnu roboczym), będą zabezpieczone w taki sposób aby uniemożliwić im dostanie się do nich (np. poprzez stosowanie szczelnych przykryć, wygrodzeń) lub też zastosowane zostaną rozwiązania umożliwiające samodzielne wydostanie się z nich (np. pochylnie, pozostawienie wypłaszczenia jednej ze ścian). W przypadku wykopów liniowych będą one realizowane na możliwie krótkich odcinkach i możliwie szybko zasypywane. Codziennie rano przed rozpoczęciem robót, a następnie bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i innych zagłębień terenowych powstałych w trakcie prac budowlanych, prowadzona będzie kontrola, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. Znajdujące się w „pułapkach” płazy i inne zwierzęta powinny być niezwłocznie uwalniane i przenoszone w odpowiednie danemu gatunkowi siedliska, poza strefę prowadzonych prac.

Mając na uwadze rodzaj, skalę, usytuowanie przedsięwzięcia oraz w/w warunki realizacji przedsięwzięcia uznano, że nie będzie ono także w sposób znaczący oddziaływać na zasoby, twory i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust.1 ustawy o ochronie przyrody, w tym na przedmioty i cele ochrony w/w obszarów Natura 2000, na integralność tych obszarów i spójność sieci Natura 2000. Planowane przedsięwzięcie nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym oceny oddziaływania na obszary Natura 2000, wymaganej w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EEG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na klimat na etapie realizacji ograniczy się do spalania paliw w pojazdach i maszynach wykorzystywanych na placu budowy. Prawidłowa eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie wiązała się z żadnymi rodzajami emisji, które mogłyby mieć znaczący wpływ na klimat. Eksploatacja gazociągu będzie wiązać się z kontrolowanymi upustami gazu. Kontrolowany upust gazu będzie związany z pracami remontowo-konserwacyjnymi. Z uwagi na niewielką skalę zjawiska oraz ilość upuszczanego gazu, opisywana emisja nie będzie miała znaczącego wpływu na kształtowanie klimatu. Ponadto elementy instalacji będą charakteryzować się odpornością na ekstremalne zjawiska pogodowe.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponencie środowiska.

Przedsięwzięcie dzięki zastosowanym rozwiązaniom organizacyjnym, technicznym i technologicznym nie będzie powodować zagrożeń wystąpienia poważnych awarii. Gdyby jednak doszło do sytuacji awaryjnej, zostanie ona natychmiast wykryta dzięki systemowi monitoringu, a uszkodzony odcinek gazociągu będzie automatycznie wyłączony z eksploatacji. Ewentualne emisje awaryjne byłyby zatem związane z krótkotrwałym wpływem gazu, który trwałby do momentu zamknięcia zaworów odcinających dopływ gazu do uszkodzonego odcinka. Jak wynika z dokumentacji, przy zastosowaniu nowoczesnych materiałów do budowy gazociągu o wysokiej niezawodności, prawidłowym wykonaniu prac konserwacyjno-remontowych, okresowych przeglądach i kontrolach technicznych oraz po zapewnieniu całodobowego monitoringu procesu przesyłu gazu, ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnych oraz zakłóceń w przesyłce gazu będzie obniżone do minimum.

Projektowane przedsięwzięcie stanowi infrastrukturę podziemną i będzie dostosowane do istniejącego terenu, nie spowoduje istotnych zmian w istniejącym stanie zagospodarowania i wykorzystania terenu, w związku z tym nie zakłóci estetyki krajobrazu.

W sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji nie są prowadzone ani nie są planowane żadne inne przedsięwzięcia mogące prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego w przypadku gdy realizacja zadania będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Po zapoznaniu się z informacjami zawartymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu, uwzględnieniu kryteriów selekcji określonych w art. 63 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, na podstawie których dokonano analizy przewidywanych oddziaływań przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, będące w zasięgu jego oddziaływania oraz po uwzględnieniu stanowisk organów opiniujących Wójt Gminy Krasiczyn uznał, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia pn. „**Przekroczenie koryta rzeki San gazociągiem DN 100 metodą przewiertu sterowanego – KGZ Maćkowice**” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływania na środowisko.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska w zasięgu oddziaływania przedmiotowej inwestycji.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono stronom możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie z dnia 20 lutego 2023 r., znak : OŚ.6220.17.2022. Żadna ze stron postępowania jak też zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak też nie zostały wniesione żadne uwagi i wnioski do postępowania.

Biorąc pod uwagę powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Przemyślu za pośrednictwem Wójta Gminy Krasiczyn w terminie 14 dni od dnia jej publicznego ogłoszenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może się zrzec prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. 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, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji :- Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują :

1. Polski Koncern Naftowy ORLEN SA*
Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie
Dział Ochrony Środowiska
ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem UG Przemyśl – zgodnie z art.49 kpa, w związku z art. 74 ust.3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
3. Strony postępowania za pośrednictwem UG Krasiczyn – zgodnie z art.49 kpa, w związku z art. 74 ust.3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
4. BIP i tablica ogłoszeń – UG Krasiczyn
5. a/a.

Do wiadomości :

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Przemyślu
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
w Przemyślu

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Przekroczenie koryta rzeki San gazociągiem DN 100 metodą przewiertu sterowanego – KGZ Maćkowice”

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie województwa podkarpackiego, powiat przemyski, gmina Krasiczyn, obręb Tarnawce na działkach ewidencyjnych 217/9, 213, 212/9, 1/5, oraz gmina Przemysł, obręb Wapowce na działkach ewidencyjnych 9/61, 9/35.

Na terenie projektowanej inwestycji występują nieużytki, grunty rolne (RII), łąki trwałe (Ł III), grunty zadrzewione i zakrzewione, grunty pod wodami powierzchniowymi płynącymi i tereny przemysłowe.

Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie :

- Obszaru i terenu górniczego Przemysł-1 wyznaczony Decyzją nr DGK-IV-4771-31/35939/14/BG,
- Koncesji dla złoża Przemysł i Buszkowiczki.

Powyższe przedsięwzięcie ma na celu zapewnienie nieprzerwanego i bezpiecznego transportu gazu ziemnego z rejonu Tarnawce i Wapowce do KGZ Maćkowice przewiertem pod dnem rzeki San.

W zakres planowanej inwestycji wchodzi :

- budowa odcinka gazociągu DN100 PN63 o długości ok. 285 m przewiertem HDD pod dnem koryta rzeki San, równoległe do istniejącego gazociągu DN150,
- wpięcie projektowanego odcinka gazociągu w istniejące układy zasuw,
- wykonanie prób szczelności i wytrzymałości,
- prace konserwacyjne i izolacyjne,
- rekultywacja terenu w miejscach prowadzenia prac i prace porządkowe.

W ramach zadania zostanie wykonane przekroczenie pod dnem koryta rzeki San odcinkiem gazociągu metodą przewiertu HDD. Komory przewiertowe zlokalizowane będą w odległości min. 30 m od górnej krawędzi skarpy brzegowej rzeki San. Odległość szczytu rury osłonowej do stabilnego dna rzeki wynosić będzie min. 3 m. Przekroczenie zostanie wykonane metodą przewiertu sterowanego z wykorzystaniem płuczki wiertniczej. Zapotrzebowanie na wodę wyniesie maksymalnie do ok. 100 m³, a jej pobór przewiduje się z istniejącego wodociągu. W trakcie prac zostanie zastosowany obieg zamknięty płuczki z systemem separacji fazy stałej z płuczki. Płuczka będzie podlegać ponownemu wykorzystaniu w procesie wiercenia.

Zakres prac budowlanych wiązać się będzie ze zdjęciem warstwy humusu i złożeniem jej w pryzmach w miejscu do tego przeznaczonym. Wykopy pod rurociąg będą wykonywane w terenie suchym, bez konieczności ich odwadniania, w miejscu gdzie poziom wody występuje powyżej poziomu układania gazociągu, zostanie zastosowana technologia nie wymagająca odwodnienia wykopu, tzn. gazociąg zostanie po wykonaniu prób szczelności opuszczony do takiego wykopu i zasypany.

Budowa gazociągu zostanie przeprowadzona w taki sposób, aby zminimalizować jakikolwiek wpływ na szatę roślinną oraz faunę. Przekroczenie rzeki zostanie wykonane bez naruszania brzegów i dna oraz terenu spoza ciek. Nie będzie zachodzić konieczność umacniania koryta bądź skarp ciek. Inwestycja nie spowoduje zmiany sposobu użytkowania obszaru.

Po wybudowaniu przedmiotowego przedsięwzięcia teren budowy oraz drogi gminne dojazdowe zostaną przywrócone do stanu pierwotnego.

Skala oraz usytuowanie przedsięwzięcia, a także rodzaj technologii i użyte materiały nie stwarzają znacznego negatywnego oddziaływania na grunty i wody gruntowe.

W wyniku realizacji inwestycji nie istnieje prawdopodobieństwo przekroczenia i pogorszenia jakichkolwiek standardów jakości środowiska.

WÓJT GMINY KRASICZYN
inż. Tadeusz Bobek