



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.420.3.1.2024.DS.20

Rzeszów, dnia 11 lipca 2024 r.

**DECYZJA  
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094, ze zm.) (dalej: „ustawa ooś”);

po rozpatrzeniu uzupełnionego wniosku z dnia 21 marca 2024 r., znak: DWS/Sanok/283/2024 (data wpływu: 25 marca 2024 r.) ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana \_\_\_\_\_, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „**Budowa instalacji podłączenia OZG Morawsko do sieci PSG-KGZ Jarosław**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (dalej: „KIP”);
- 2) kopii map ewidencyjnej, poświadczonej przez właściwy organ, obejmujących teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać;
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;
- 4) zaświadczenia o braku obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego dla działki objętej wnioskiem;

**orzekam**

**STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: „**Budowa instalacji podłączenia OZG Morawsko do sieci PSG-KGZ Jarosław**”.

**Inwestor:** ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09 – 411 Płock

## UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 21 marca 2024 r., znak: DWS/Sanok/283/2024 (data wpływu: 25 marca 2024 r.), ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana \_\_\_\_\_, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa instalacji podłączenia OZG Morawsko do sieci PSG-KGZ Jarosław”.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 27 marca 2024 r., znak: WOOS.420.3.1.2024.DS.2, wezwał pełnomocnika Inwestora do uzupełniania braków formalnych we wniosku. Uzupełnienie zostało przedłożone w dniu 5 kwietnia 2024 r.

Z uwagi na dalsze braki w ww. wniosku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 8 kwietnia 2024 r., znak: WOOS.420.3.1.2024.DS.4, wezwał do ponownego uzupełniania braków formalnych we wniosku. Stosowne uzupełnienie zostało przedłożone w dniu 15 kwietnia 2024 r.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. KIP, mapę obejmującą teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać, a także zaświadczenie o braku obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego dla działki objętej wnioskiem.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 862/2024.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o oś w związku z § 3 ust. 1 pkt 31, tj.: *„instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko* oraz § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: *„wydobywanie kopalin ze złoża: metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24”*, 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.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r, poz. 633, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś, do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 25 kwietnia 2024 r., znak: WOOS.420.3.1.2024.DS.6, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Po analizie przedłożonej KIP stwierdzono, że przedstawia ona w sposób dostateczny wszystkie zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, określone dla tego typu dokumentacji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4, pismem z dnia 25 kwietnia 2024 r., znak: WOOŚ.420.3.1.2022.DS.7 zwrócił się Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemysłu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Następnie zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 ww. ustawy ooś, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 17 maja 2024 r., znak: WOOŚ.420.3.1.2022.DS.11 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jarosławiu, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Przemysłu PGW Wody Polskie w opinii z dnia 10 maja 2024 r., znak: RP.ZZŚ.4901.72.2024, stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Przekazane stanowisko nie wskazywało na konieczność uwzględniania w niniejszej decyzji warunków realizacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu w piśmie z dnia 24 maja 2024 r., znak: PZNS.9020.5.10.2024 (data wpływu: 27 maja 2024 r.), wyraził opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opiniami, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w przedmiotowym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona KIP zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. ustawy ooś.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa, poprzez obwieszczenie z dnia 6 czerwca 2024 r. znak: WOOŚ.420.3.1.2024.DS.15. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Zamierzone przedsięwzięcie obejmuje wykonanie prac budowlano-montażowych, związanych z budową na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Morawsko (OZG Morawsko ) instalacji dla oddawania gazu do sieci Polskiej Spółki Gazownictwa zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez PSG Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie OZG Morawsko, który zlokalizowany jest na wydzielonej i wygradzonej części działki o nr ew. 2853 obręb 0006 Munina, gm. Jarosław. Dojazd do OZG zapewniony jest istniejącą, wewnętrzną drogą kopalnianą ze zjazdem z drogi publicznej.

Na OZG Morawsko eksploatowane są odwierty o oznaczeniach: M-2, M-4, M-3K. Gaz wydobywany z odwiertów transportowany jest indywidualnymi rurociągami pod pełnym ciśnieniem głowicowym na ośrodek zbioru gazu. Następnie gaz po oddzieleniu wody złożowej na oddzielaczach wstępnych, redukcji i pomiarze kierowany jest na adsorpcyjną instalację osuszania celem osuszenia i oczyszczenia do parametrów zgodnych z Normą PN-C-04752

i przesyłany do odbiorców. Gaz z eksploatowanych interwałów złoża jest wysokometanowy o niewielkiej zawartości azotu i węglowodorów ciężkich C3+ bez zawartości związków siarki. Gaz ziemny zawiera ok 99% objętości metanu.

Należy podkreślić, że planowane przedsięwzięcie ma charakter modernizacji istniejącej instalacji technologicznej OZG Morawsko i całość przedsięwzięcia zlokalizowana będzie w obrębie wygradzonego terenu istniejącego ośrodka.

Inwestycja polegać będzie na zabudowie na terenie OZG instalacji do pomiaru składu i wartości energetycznej gazu i odcinka rurociągu od pomiarowni zdawczej ośrodka do instalacji przesyłowej gazu Polskiej Spółki Gazownictwa. Zakres prac obejmuje:

- budowę na OZG Morawsko kontenerowej instalacji chromatografu procesowego do ciągłego pomiaru składu i wartości energetycznej gazu oraz wilgotnościomierza procesowego;
- budowę rurociągu przesyłowego gazu Dn80 długości ok. 80 m od istniejącej pomiarowni zdawczej OZG do stacji redukcyjno-pomiarowej (własność PSG – objęta oddzielnym postępowaniem) z układem zaporowo upustowym;
- doprowadzenie energii elektrycznej do projektowanego kontenera chromatografu z wewnętrznej, istniejącej instalacji OZG;
- budowę instalacji uziemienia i odgromienia nowoprojektowanych instalacji z podłączeniem do istniejącej instalacji OZG.

Skala przedsięwzięcia ograniczona będzie do działań na terenie już zajmowanym dla potrzeb eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Morawsko” przez odwierty podłączone do OZG Morawsko KGZ Jarosław.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi zapotrzebowanie na materiały budowlane, tj. rury i kształtki rurowe, armaturę. Zapotrzebowanie na energię elektryczną, (prace spawalnicze czy próby wytrzymałościowe rurociągu itp.) pokryte będzie z przewoźnych agregatów spawalniczych i kompresorów wytwórcy instalacji.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym w rejonie przedsięwzięcia realizowanego na terenie OZG, to tereny zabudowy zagrodowej, znajdujące się w odległości ok. 400 m od terenu zamierzenia inwestycyjnego, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu określone 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) wynoszą dla pory dnia 55 dB(A) oraz pory nocy 45 dB(A).

Emisja hałasu podczas prowadzenia prac budowlano-montażowych, która będzie powodowana pracą maszyn budowlanych (np. minikoparka, agregat prądotwórczy, agregat spawalniczy) i pojazdów transportujących wykorzystywane na placu budowy materiały i planowane do zainstalowania urządzenia, nie może zostać wyeliminowana, jednakże będzie miała charakter okresowy i krótkotrwały. W celu ograniczenia oddziaływania tego etapu na klimat akustyczny, prace budowlane będą prowadzone sprawnymi maszynami i środkami transportu. Prace budowlane prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej (tj. pomiędzy godzinami 06.00 – 22.00).

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się stałej emisji hałasu związanego z funkcjonowaniem przedmiotowego przedsięwzięcia, jedynie sporadycznie źródłem hałasu będą zrzuty gazu podczas przeglądów oraz w czasie remontów instalacji.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz skalę i charakter planowanego zadania inwestycyjnego przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie na pogorszenie się klimatu akustycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

W związku z prowadzonymi pracami, okresowemu zwiększeniu ulegnie natężenie ruchu transportowego i maszyn budowlanych na terenie objętym przedsięwzięciem, co spowoduje zwiększone emisje do powietrza, będące skutkiem pracy silników spalinowych. Ponadto,

źródłem emisji do powietrza będą również prowadzone procesy spawania i prace malarskie. W celu ograniczenia emisji niezorganizowanej związanej z tym etapem, na placu budowy pracował będzie sprawny technicznie sprzęt. Uciążliwości związane z tym etapem będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i nie będą wywierać znaczącego wpływu na stan jakości powietrza w czasie realizacji przedsięwzięcia.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie występowała podczas odgazowania instalacji oraz aparatów, które prowadzone będzie bezpośrednio do atmosfery. Będą to jednak krótkotrwałe zrzuty gazu, niewystępujące podczas normalnej pracy instalacji, a jedynie okresowo podczas przeglądów oraz w czasie remontów instalacji. Ponadto, nieznacznym źródłem emisji do powietrza, związanym z przedmiotowym przedsięwzięciem będzie spalanie paliw w silnikach pojazdów podczas okresowych kontrolnych przeglądów instalacji. Układy technologiczne wykonane zostaną jako szczelne. Z uwagi na rodzaj i charakter przedsięwzięcia uznano, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie spowoduje istotnego wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanych w związku z prowadzoną eksploatacją, a tym samym nie wpłynie znacząco na jakość powietrza w jego rejonie.

Powstające na etapie realizacji i eksploatacji (np. podczas prac konserwacyjnych) odpady, będą zagospodarowywane zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2023 r., poz. 1587, ze zm.). Zostaną one poddane selektywnej zbiórce, gromadzone będą w pojemnikach i magazynowane w wyznaczonych miejscach. Czasowe magazynowanie odpadów nie spowoduje zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Ponadto, odpady zostaną zabezpieczone przed ich rozprzestrzenianiem się w środowisku. Wszystkie wytworzone w trakcie realizacji i eksploatacji odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na ich transport, odzysk i unieszkodliwianie.

Woda złożowa oddzielona od gazu na w oddzielaczach: wstępnym i instalacji osuszania gromadzona jest w zbiorniku magazynowym, zlokalizowanym na terenie OZG i okresowo jest wywożona autocysterną do Stacji zatłaczania, zlokalizowanej przy Ośrodku J-26, skąd zatłaczana jest do złoża zgodnie z posiadanymi decyzjami i koncesją.

Na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnych Inwestor posiada plan prowadzenia akcji ratowniczej oraz plan operacyjny usuwania jej skutków. Wszystkie instalacje technologiczne projektowanego przedsięwzięcia wykonane zostaną jako hermetyczne.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), którego zapisy weszły w życie z dniem 17 lutego 2023 r., planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie jednolitej części wód podziemnych (dalej JCWPd), o kodzie PLGW2000136, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie i niezagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP), tj. „San od Wiaru do Wisłoka” o kodzie RW2000112259, typ Rzn (rzeka nizinna), będącej naturalną częścią wód, monitorowaną, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego San w obrębie JCWP (dla jesiotra); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego San w obrębie JCWP (dla troci wędrownej) i stan chemiczny poniżej stanu dobrego (dla wskaźników (benzo(a)piren(w), związki tributyllocyny(w)) dla pozostałych zaś wskaźników - stan dobry. Z uwagi na nieosiągnięcie (lub zagrożenie) celów środowiskowych z powodu

warunków naturalnych (procesy biochemiczne; procesy fizykochemiczne; zanieczyszczenia z przeszłości) w zakresie wskaźników: IFPL, MIR; bromowane difenylotetry(b) - termin realizacji celów środowiskowych wyznaczono na rok 2027, zaś w zakresie wskaźnika heptachlor (występowanie w biocie) - termin realizacji celów środowiskowych wyznaczono na rok 2039.

Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych: mniej rygorystyczny cel środowiskowy w trybie art. 4 ust. 5 Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz. U. UE. L. z 2000 r. Nr 327, str. 1 ze zm.) w zakresie wskaźników: benzo(a)piren(w), związki tributyllocyny(w). Ww. JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Ponadto zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów przeznaczonych do ochrony gatunków zwierząt wodnych o znaczeniu gospodarczym, tj. do obszaru San (od ujścia do zapory zbiornika Myczkowce) przeznaczonego do ochrony troci wędrowej *Salmo trutta m. trutta*. Ww. JCWP została zaliczona również do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Zlewnia ww. 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. do: Przemysko-Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.180, Sieniawskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.182, obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Sanu PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H, obszaru Natura 2000 Rzeka San PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180007.H oraz do następujących użytków ekologicznych - Starorzecze w Hurku PL.ZIPOP.1393.UE.1813062.1, Szachownica w Krównikach PL.ZIPOP.1393.UE.1813082.305, Sitowie PL.ZIPOP.1393.UE.1804112.38, Bednarów PL.ZIPOP.1393.UE.1804112.39, Oczko PL.ZIPOP.1393.UE.1804112.40. Przedsięwzięcie znajduje się poza granicami ww. obszarów chronionych.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych, poza terenami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, a także poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

Wszelkie prace budowlane będą wykonywane wyłącznie za pomocą sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Sprzęt transportowy tankowany będzie na stacjach paliw. Zapleczem budowy oraz miejscem garażowania maszyn i urządzeń będzie utwardzony teren OZG. W przypadku konieczności organizacji bazy technicznej, magazynowej materiałów lub placu postojowego maszyn budowlanych, czy też miejsca przechowywania odpadów, lokalizowane one będą poza terenami zadrzewionymi i miejscami podmokłymi. Teren ten zostanie uszczelniony tak, aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i zostanie wyposażony w sorbenty, umożliwiające neutralizację ewentualnych niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych. Jeżeli dojdzie do zanieczyszczenia gleby substancjami ropopochodnymi, zanieczyszczona gleba zostanie zebrana do szczelnych pojemników i przekazana specjalistycznym firmom do unieszkodliwienia.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wykorzystywane będą materiały budowlane jak rury, kształtki rurowe oraz armatura do budowy rurociągu gazu, a projektowany kontener będzie miał konstrukcję klatkową, poszytą płytami termicznymi. Kontener zostanie wykonany w warsztacie wytwórcy i gotowy przywieziony na plac budowy i zostanie posadowiony na podłożu z płyty żelbetowej.

Projektowana instalacja nie wymaga zaopatrzenia w wodę i nie wymaga odprowadzenia ścieków. Rurociągi wykonane zostaną z rur stalowych, wysokociśnieniowych, a każde połączenie spawane sprawdzone będzie badaniami radiograficznymi. Ponadto po wykonaniu poddane one będą próbom ciśnieniowym szczelności i wytrzymałości.

Zaopatrzenie w wodę na cele sanitarne będzie realizowane przez firmy dostarczające przenośne toalety - wyposażone w zbiorniki na wodę użytkową do celów sanitarnych. Zapotrzebowanie na wodę konsumpcyjną będzie realizowane w opakowaniach transportowych (butelki). Ponadto na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie wystąpi zapotrzebowanie na wodę do celów bytowych i technologicznych. Wody opadowo-roztopowe w dalszym ciągu będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie 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.

Przedmiotowa inwestycja planowana jest do zrealizowania poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, ze zm.).

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Rzeka San PLH180007, położony w odległości ok. 2,7 km od miejsca planowanej inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza granicami głównych korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących 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.

Planowane przedsięwzięcie w całości zlokalizowane będzie na terenie eksploatowanego złoża gazu, na terenie już częściowo przekształconym, a realizacja zamierzenia nie będzie wiązała się z koniecznością wycinki drzew lub krzewów.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją na terenie przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania: roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru sieci Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia 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 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Morawsko” uznano, iż realizacja zamierzenia inwestycyjnego nie będzie mieć znaczącego wpływu na krajobraz tego terenu.

Projektowane przedsięwzięcie jest elementem całej instalacji technologicznej OZG Zbioru Gazu Morawsko i jego likwidacja wiązać się będzie z zakończeniem eksploatacji złoża i likwidacją całej instalacji technologicznej. Ze względu na fakt, że jest to obiekt górniczy, do prac likwidacyjnych Inwestor przystąpi według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Napowierzchniowe urządzenia i rurociągi zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych kopalniach gazu lub będą złomowane.

Przedsięwzięcie dzięki zastosowanym rozwiązaniom organizacyjnym, technicznym i technologicznym nie będzie powodować zagrożeń wystąpienia poważnych awarii. Zdarzenie o charakterze poważnej awarii może być związane jedynie z mechanicznym uszkodzeniem rurociągu gazu lub instalacji technologicznej i w następstwie tego niekontrolowanym wypływem gazu do atmosfery. Praca instalacji jest całodobowo monitorowana przez służby operatorskie kopalni. Proces wydobycia i przygotowania gazu do transportu jest procesem, który podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej z wizualizacją mierzonych wartości i stanów w dyspozytorni. Na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnych Inwestor, tj. ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada plan prowadzenia akcji ratowniczej oraz plan operacyjny usuwania jej skutków.

Wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na klimat ograniczy się głównie do spalania paliw w pojazdach i maszynach wykorzystywanych podczas prac budowlano-montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia. Ze względu na charakter i skalę przedsięwzięcia, nie przewiduje się znaczącego oddziaływania na zmiany klimatu lokalnego i globalnego.

Jak wskazano w treści KIP, w obszarze planowanego zamierzenia inwestycyjnego oraz w obszarze jego oddziaływania, nie występują i nie są realizowane inne przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się kumulować.

Przedsięwzięcie zostało zaprojektowane w sposób zabezpieczający je przed klęskami żywiołowymi tj.: fale upałów, susze, silne wiatry, nawalne deszcze i burze, katastrofalne opady śniegu, fale mrozu. Ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej mającej wpływ na przedmiotowe przedsięwzięcie lub wywołanej przez realizację przedsięwzięcia, jest znikome.

Jak wynika z zapisów KIP, w bezpośrednim otoczeniu zamierzenia inwestycyjnego nie występują zabytki objęte ochroną konserwatora zabytków.

Biorąc pod uwagę zakres planowanego przedsięwzięcia oraz rodzaj oddziaływań, a także odległości ponad 25 km od granic państwa, stwierdza się iż nie wystąpią transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w KIP oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

## **Pouczenie**

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję,



tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie. 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.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Pan \_\_\_\_\_ – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Przemysłu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Wybrzeże Ojca Św. Jana Pawła II 6, 37 – 700 Przemyśl – doręczenie ePUAP
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu, ul. Grunwaldzka 7, 37-500 Jarosław – doręczenie ePUAP
3. Wójt Gminy Jarosław, ul. Piekarska 5, 37-500 Jarosław, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy ooś – doręczenie ePUAP
4. WOOŚ ad acta

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

#### **pod nazwą: „Budowa instalacji podłączenia OZG Morawsko do sieci PSG-KGZ Jarosław”**

Zamierzone przedsięwzięcie obejmuje wykonanie prac budowlano-montażowych, związanych z budową na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Morawsko (OZG Morawsko) instalacji dla oddawania gazu do sieci Polskiej Spółki Gazownictwa zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez PSG Oddział Zakład Gazowniczy w Jaśle.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie OZG Morawsko, który zlokalizowany jest na wydzielonej i wygradzonej części działki o nr ew. 2853 obręb 0006 Munina, gm. Jarosław. Dojazd do OZG zapewniony jest istniejącą, wewnętrzną drogą kopalnianą ze zjazdem z drogi publicznej.

Na OZG Morawsko eksploatowane są odwierty o oznaczeniach: M-2, M-4, M-3K. Gaz wydobywany z odwiertów transportowany jest indywidualnymi rurociągami pod pełnym ciśnieniem głowicowym na ośrodek zbioru gazu. Następnie gaz po oddzieleniu wody złożowej na oddzielaczach wstępnych, redukcji i pomiarze kierowany jest na adsorpcyjną instalację osuszania celem osuszenia i oczyszczenia do parametrów zgodnych z Normą PN-C-04752 i przesyłany do odbiorców. Gaz z eksploatowanych interwałów złoża jest wysokometanowy o niewielkiej zawartości azotu i węglowodorów ciężkich C3+ bez zawartości związków siarki. Gaz ziemny zawiera ok 99% objętości metanu.

Planowane przedsięwzięcie ma charakter modernizacji istniejącej instalacji technologicznej OZG Morawsko i całość przedsięwzięcia zlokalizowana będzie w obrębie wygradzonego terenu istniejącego ośrodka.

Inwestycja polegać będzie na zabudowie na terenie OZG instalacji do pomiaru składu i wartości energetycznej gazu i odcinka rurociągu od pomiarowni zdawczej ośrodka do instalacji przesyłowej gazu Polskiej Spółki Gazownictwa. Zakres prac obejmuje:

- budowę na OZG Morawsko kontenerowej instalacji chromatografu procesowego do ciągłego pomiaru składu i wartości energetycznej gazu oraz wilgotnościomierza procesowego;
- budowę rurociągu przesyłowego gazu Dn80 długości ok. 80 m od istniejącej pomiarowni zdawczej OZG do stacji redukcyjno-pomiarowej (własność PSG – objęta oddzielnym postępowaniem) z układem zaporowo upustowym;
- doprowadzenie energii elektrycznej do projektowanego kontenera chromatografu z wewnętrznej, istniejącej instalacji OZG;
- budowę instalacji uziemienia i odgromienia nowoprojektowanych instalacji z podłączeniem do istniejącej instalacji OZG.

Skala przedsięwzięcia ograniczona będzie do działań na terenie już zajmowanym dla potrzeb eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Morawsko” przez odwierty podłączone do OZG Morawsko KGZ Jarosław.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi zapotrzebowanie na materiały budowlane, tj. rury i kształtki rurowe, armaturę. Zapotrzebowanie na energię elektryczną, (prace spawalnicze czy próby wytrzymałościowe rurociągu itp.) pokryte będzie z przewoźnych agregatów spawalniczych i kompresorów wytwórcy instalacji.

Projektowana instalacja nie wymaga zaopatrzenia w wodę i nie wymaga odprowadzenia ścieków. Rurociągi wykonane zostaną z rur stalowych, wysokociśnieniowych, a każde połączenie spawane sprawdzone będzie badaniami radiograficznymi. Ponadto po wykonaniu poddane one będą próbom ciśnieniowym szczelności i wytrzymałości.

Przedsięwzięcie dzięki zastosowanym rozwiązaniom organizacyjnym, technicznym i technologicznym nie będzie powodować zagrożeń wystąpienia poważnych awarii. Na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnych Inwestor, tj. ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada plan prowadzenia akcji ratowniczej oraz plan operacyjny usuwania jej skutków.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)