



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOS.420.8.2.2022.NH.21

Rzeszów, dnia 25 maja 2023 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.);
- 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29 grudnia 2022 r., znak: OGiE.DW.DWO.63-12.2022 Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kulno oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- 2) mapy zawierającej dane sytuacyjno-wysokościowe sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 4) informacji Wójta Gminy Kuryłówka o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem,

orzekam

STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kulno.

Inwestor: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
ul. Chemików 7, 09-411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana

Macieja Nowakowskiego, z dnia 29 grudnia 2022 r., znak: OGiE.DW.DWO.63-12.2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kulno.

Po otrzymaniu wniosku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 05 stycznia 2023 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2022.NH.2 wezwał Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia braków formalnych. Stosowne uzupełnienie zostało przedłożone przy piśmie z dnia 16 stycznia 2023 r., znak: OGiE.DW.DWO.39-1.2023.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno-wysokościową złoża Kulno, informację Wójta Gminy Kuryłówka o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 41/2023.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie 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, do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 20 stycznia 2023 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2022.NH.4, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

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 udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 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, a 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), prowadzonych na podstawie koncesji.

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 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 20 stycznia 2023 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2022.NH.5 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli, w opinii z dnia 15 lutego 2023 r., znak: RZ.ZZŚ.4.4901.28.2023.AT, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W związku z wejściem w życie w dniu 17 lutego 2023 r. II aktualizacji planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (dalej „IIaPGW”), na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), pismem z dnia 01 marca 2023 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2022.NH.9 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie wezwał Pełnomocnika Inwestora do zidentyfikowania Jednolitych

Części Wód Powierzchniowych („JCWP”) i Jednolitych Części Wód Podziemnych („JCWPd”), na które może oddziaływać realizacja przedsięwzięcia wraz z dokonaniem ich charakterystyki (zgodnie z IIaPGW).

Przy piśmie z dnia 22 marca 2023 r., znak: OGiE.DW.DWO.373.2023 Pełnomocnik Inwestora – Pan Maciej Nowakowski przedłożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia w odpowiedzi na powyższe wezwanie.

Pismem z dnia 27 marca 2023 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2022.NH.14 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli, z prośbą o wydanie nowej opinii dotyczących potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia po uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli, w opinii z dnia 17 kwietnia 2023 r., znak: RZ.ZZŚ.4.4901.28.2023.AT, ponownie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w 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.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o przedmiotowym przedsięwzięciu.

Polski Koncern Naftowy Orlen SA z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej umożliwiającej rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Kulno w ramach koncesji nr 1/97/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Leżajsk – Rudka – Sieniawa” (część bloków koncesyjnych nr 377,378, 397 i 398), w zakresie: rozpoczęcia fazy wydobywania gazu ziemnego ze Kulno oraz ustanowienia obszaru i terenu górniczego „Kulno”.

Złoże gazu ziemnego Kulno jest nowoodkrytym złożem, które zostało udokumentowane po raz pierwszy. Projektowany obszar i teren górniczy Kulno zlokalizowany jest w obszarze ww. koncesji nr 1/97/Ł. Granice planowanego obszaru i terenu górniczego Kulno mają ten sam zasięg. Złoże gazu ziemnego Kulno położone jest na terenie gminy Kuryłówka, powiat leżajski.

Obecnie na złożu Kulno odwiercone są trzy odwierty, które łącznie do eksploatacji udostępniają pięć horyzontów. Kolejnych pięć horyzontów wytypowanych na podstawie danych geofizycznych oczekuje na udostępnienie w przyszłości, są to: otwór poszukiwawczy Kulno-1 oraz otwory rozpoznawcze Kulno-2 i Kulno-3.

Złoże Kulno nie jest zagospodarowane i podłączone do sieci przesyłowej gazu ziemnego. W związku z tym nie było przedmiotem regularnej eksploatacji górniczej.

Zagospodarowanie odwiertu Kulno-1 zostało uwzględnione w postępowaniu prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zakończonym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 13 marca 2020 r., znak: WOOŚ.420.8.6.2019.PM.21 dla przedsięwzięcia pn.: „Zagospodarowanie odwiertu Kulno 1-KGŻ Żołynia”.

Procedura dotycząca zagospodarowania odwiertów Kulno 2 i 3 oraz budowy niezbędnej infrastruktury będzie przedmiotem osobnego postępowania. W ramach przedmiotowego postępowania nie będą prowadzone żadne prace inwestycyjne i roboty budowlane.

Zaprojektowany teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego i wynosi 2 777 429 m².

Zgodnie z Dokumentacją geologiczno-inwestycyjną udokumentowane zasoby złoża gazu ziemnego zostały zaliczone do kategorii rozpoznania C. Według stanu na dzień

31 grudnia 2020 r. określono wielkość geologicznych zasobów bilansowych złoża w ilości 274 mln m³ w kategorii C. Stan zasobów wydobywalnych na dzień 31 grudnia 2020 r. wynosi 220 mln m³ w kategorii C. Maksymalne prognozowane dobowe wydobycie gazu ziemnego wynosi ok. 56 925 m³/dobę. Kopalina potwierdzona w złożu jest gaz ziemny wysokometanowy.

Złoże Kulno położone jest na obszarze niemal w całości zagospodarowanym w formie leśnej. W centralnym i zachodnim fragmencie złoża zlokalizowany jest kompleks leśny w obrębie nadleśnictw Leżajsk i Biłgoraj, którego obszar obejmuje ok. 1500 ha. Są to głównie lasy mieszane z przeważającą sosną zwyczajną z domieszką drzewostanu liściastego jak brzoza, olcha, buk zwyczajny.

W trakcie eksploatacji złoża Kulno na odwiertach udostępniających przedmiotowe złożo może zajść konieczność wykonania robót górniczych (rekonstrukcje, obróbki), w celu przywrócenia odwiertom zdolności produkcyjnej.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu 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 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliżej położone tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości ok. 2,3 km.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będą syfonowanie odwiertów i ewentualne roboty górnicze w odwiertach.

Syfonowanie odwiertów odbywa się tylko w przypadku konieczności upustu gazu wyłącznie w porze dziennej, pomiędzy godziną 7, a 15. Trwa od 5 do 15 minut. W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90 - 100 dB.

Podczas robót górniczych w tym prac rekonstrukcyjnych źródłem hałasu będą m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne, napęd urządzenia wiertniczego. Hałas, emitowany do środowiska charakteryzuje się stosunkowo stabilnym poziomem i jest emitowany równomiernie. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do dwóch miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj raz na kilka lat, dlatego stanowią chwilowe źródło hałasu, które nie wpływa znacząco na klimat akustyczny dla najbliższych terenów.

Biorąc pod uwagę, odległość najbliższej zabudowy od odwiertów, eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie na znaczące pogorszenie się klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na ww. terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza są m.in.: syfonowanie odwiertów, po wybudowaniu OZG Kulno kotłownia gazowa, napełnianie zbiorników magazynowych metanolu, a także praca pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi. Emisja substancji do powietrza powstająca podczas prowadzenia ewentualnych robót górniczych w odwiertach związana będzie przede wszystkim z funkcjonowaniem urządzeń w obrębie wiertni. Agregaty oraz pompy płuczkowe napędzane są silnikami spalinowymi na olej napędowy.

Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699 ze zm.).

Eksploatacja gazu ziemnego odwiertami Kulno-1, Kulno-2 i Kulno-3 będzie generować odpad wydobywczy, jakim jest woda złożowa (kod 01 01 02 – odpady z wydobywania kopaliny innych niż rudy metali). Ilość wody złożowej wydobywanej wraz z gazem ziemnym zależy od naturalnych warunków występowania kopaliny w złożu, więc nie ma możliwości ograniczenia ilości powstającego odpadu.

Wydobywana wraz z gazem ziemnym woda złożowa, pochodząca ze złoża Kulno, może być zagospodarowana w różny sposób. Jedną z możliwości jest wtłaczanie jej z powrotem do górotworu. Obecnie woda złożowa pochodząca ze złoża Kulno może być

wywożona do stacji zatłaczania odpadów płynnych zlokalizowanej na Kopalni Gazu Ziemnego Krasne lub stacji zatłaczania odpadów płynnych zlokalizowanej na Kopalni Gazu Ziemnego Lublin. W przyszłości miejsce wtłaczania wód pochodzących ze złoża Kulno może ulec zmianie. Warunki na jakich będzie się to odbywać zostaną określone w dokumentach wydanych dla danej lokalizacji.

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), działki objęte wnioskiem zlokalizowane są w obrębie jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP RW):

- „Złota” o kodzie RW200010227349, PNP - Potok lub strumień nizinny piaszczysty, będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny: zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Wskaźniki, dla których cel środowiskowy jest zagrożony przez presję występującą w zlewni JCWP to: azot azotanowy, fitobentos i bromowane difenyletery. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r., (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE) związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: IO; azot azotanowy; bromowane difenyletery(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.:

- PL.ZIPOP.1393.OCHK.181 Kuryłowski Obszar Chronionego Krajobrazu,
- PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H Dolina Dolnego Sanu,
- PL.ZIPOP.1393.PP.1808032.1962 Pomnik przyrody „Stanisław”.

Przedmiotowa JCWP jest nieprzeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami, działania w ramach przedmiotowego projektu realizowane będą w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 136 (kod: GW2000136), będącą monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Inwestycja znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza ujęciami wód oraz wyznaczonymi dla nich strefami ochrony oraz poza obszarami zagrożonymi powodzią.

Jak wynika z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia, w związku z brakiem stałej obsługi na terenie stref przyodwiertowych złoża Kulno nie powstają ścieki bytowe.

Wody opadowe lub roztopowe będą odprowadzane poprzez swobodną infiltrację do gruntu. Podczas eksploatacji złoża Kulno okresowo może wystąpić zużycie wody podczas prowadzenia robót górniczych w odwiertach (w tym rekonstrukcji). Wielkość zużycia wody zależą będzie od głębokości odwiertu oraz rodzaju prowadzonych prac.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego zostaną zastosowane odpowiednie technologie i podjęte działania minimalizujące negatywny wpływ inwestycji na środowisko. Do powyższych należą m.in.:

- woda złożowa oraz metanol magazynowane będą w szczelnych zbiornikach, usytuowanych na nieprzepuszczalnym podłożu,

- urządzenie wiertnicze wraz z zapleczem technicznym dla potrzeb przeprowadzenia rekonstrukcji odwiertu posadowione zostanie na terenie zajęтым dla potrzeb przeprowadzenia robót geologicznych i górniczych,
- przesył gazu odbywać się będzie w systemie hermetycznym,
- eksploatacja złoża nie będzie źródłem powstawania ścieków bytowych i przemysłowych,
- odwierty zabezpieczone zostały kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, w celu odizolowania wód podziemnych przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwienia kontaktu wód z różnymi poziomami wodonośnymi. Wody złożowe, po oddzieleniu od gazu w procesie technologicznym, będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującym prawem,
- na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi,
- na terenie przedsięwzięcia obowiązują opracowane i zatwierdzone dokumenty, które określają sposób postępowania podczas wystąpienia awarii itp., są to: Plan ratownictwa; Instrukcja alarmowania w sytuacji wystąpienia wypadków, awarii, poważnych zagrożeń oraz Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz wymienione działania minimalizujące 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.

Przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania w granicach Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały nr XXXIX/787/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3590 ze zm.).

Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnego Sanu PLH180020, położony w odległości 2,5 km od miejsca realizacji prac.

Część terenu inwestycji znajduje się również w granicach rezerwatu przyrody „Brzyska Wola” oraz jego otuliny.

Teren przedsięwzięcia położony jest w granicach korytarza ekologicznego Lasy Cieszanowskie KPdC-1C, wyznaczonego 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), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

Odnosząc się do zapisów obowiązujących w granicach ww. Obszaru Chronionego Krajobrazu należy zauważyć, że zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) zakazy obowiązujące w granicach obszaru chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego. W myśl art. 6 pkt. 8 ustawy o gospodarce nieruchomościami z dnia 21 sierpnia 1997 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 344) *poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górniczą* jest celem publicznym. Zatem ze względu na fakt, iż przedmiotowe przedsięwzięcie jest inwestycją celu publicznego, stanowi wyjątek w stosunku do którego zakazy obowiązujące ww. Obszarze nie obowiązują.

Wobec lokalnych tras migracji zwierząt, obszar górniczy nie stanowi przeszkody terenowej, z uwagi na powierzchnię i brak ogrodzenia. Nie stanowi on bariery dla migrujących gatunków fauny, nie fragmentuje terenu.

W granicach złoża Kulno, niemal cały teren objęty jest gospodarką leśną. Jedyne skrajne fragmenty złoża użytkowane są rolniczo.

Uzyskanie decyzji inwestycyjnej umożliwiającej rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Kulno, nie będzie wiązało się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, czy robót budowlanych, związanych z ingerencją w środowisko naturalne.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę, zakres, lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz planowane działania minimalizujące potencjalnie negatywne oddziaływania zamierzenia na środowisko przyrodnicze stwierdza się, że przedsięwzięcie nie będzie wiązało się ze znacząco negatywnym wpływem na środowisko przyrodnicze oraz nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na przedmioty i cele ww. obszaru Natura 2000, na integralność tego obszaru oraz spójność sieci Natura 2000. Stąd po dokonaniu analizy wstępnej w kontekście potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 stwierdzono, że nie ma konieczności przeprowadzenia pełnej oceny oddziaływania wymaganej zapisami art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1982 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest związana z zezwoleniem na przeprowadzanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W związku z powyższym w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie 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.

Ze względu na niewielką skalę elementów znajdujących się ponad powierzchnią ziemi, przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na lokalny krajobraz. Napowierzchniowe wyposażenie odwiertów wraz z niezbędną infrastrukturą nie będą stanowiły dominat krajobrazowych.

Podczas eksploatacji złoża gazu ziemnego „Kulno”, do powietrza atmosferycznego emitowane będą niewielkie ilości zanieczyszczeń pochodzące z odgazowywania instalacji podczas prowadzonych przeglądów, remontów lub w sytuacjach awaryjnych. Emitowane zanieczyszczenia występować będą w niewielkich ilościach, będą krótkotrwałe i występujące sporadycznie, w związku z tym nie przewiduje się istotnego wpływu eksploatacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego, rozszczelnienia zbiornika wód złożowych lub uszkodzenia gazociągu przesyłowego. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Prowadzony w obrębie ośrodków zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, na terenie kopalni gazu ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi.

Zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby, np. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol) lub ściekami, należy: odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska; zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń, poprzez zastosowanie sorbentów; zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom; usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego; jeśli istnieje taka konieczność, przeprowadzić rekultywację terenu.

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 nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

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 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

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 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono stronom możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie z dnia 25 kwietnia 2023 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2022.NH.18. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

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 karcie informacyjnej przedsięwzięcia 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. 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.

Załącznik do decyzji:

- Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE

Antoni Pomykała
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, PKN Orlen SA, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa,
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy w Kuryłówce 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 środowiska

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Stalowej Woli
2. WOOŚ, aa

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kulno.

Złoże gazu ziemnego Kulno jest nowoodkrytym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy. Obszar i teren górniczy „Kulno” mają ten sam zasięg. Ich wspólne granice stanowią wierzchołki wielokąta nieforemnego. Współrzędne płaskie prostokątne (układ „PL-1992”) tych punktów przedstawiono poniżej.

Numer	X	Y
1	278733	749654
2	278896	750525
3	277731	751705
4	277052	751017
5	277355	749723
6	278074	749321

Odwierty Kulno-1, Kulno-2 i Kulno-3, udostępniające złożo gazu ziemnego Kulno, zlokalizowane są w granicach obszaru i terenu górniczego Kulno. Ww. odwierty zlokalizowane są w następujących lokalizacjach:

Lp.	Nazwa odwiertu	Nr działki	obręb	gmina
1	Kulno-1	4832	Kulno	Kuryłówka
2	Kulno-2	4832	Kulno	Kuryłówka
3	Kulno-3	4832	Kulno	Kuryłówka

Gaz ziemny ze złoża Korzeniówek wydobywany będzie metodą otworową. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnić będzie prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Wydobyty gaz będzie podlegał wstępnej przeróbce, polegającej na oddzieleniu od niego wody złożowej i redukcji ciśnienia. Procesy te realizowane będą na urządzeniach zainstalowanych bezpośrednio przy odwiertach.

Zależnie od rozwoju eksploatacji na złożu, w celu optymalizacji wydobycia dopuszcza się w przyszłości ewentualne wykonanie kolejnych otworów lub nowych odnóg od istniejących otworów, dla zapewnienia lepszej penetracji obiektów złożowych mogą to być odwierty kierunkowe.


Obecnie na złożu Kulno odwiercone są trzy odwierty, które łącznie do eksploatacji udostępniają pięć horyzontów. Kolejnych pięć horyzontów wytypowanych na podstawie danych geofizycznych oczekuje na udostępnienie w przyszłości, są to: otwór poszukiwawczy Kulno-1 oraz otwory rozpoznawcze Kulno-2 i Kulno-3.

Złoże Kulno nie jest zagospodarowane i podłączone do sieci przesyłowej gazu ziemnego. W związku z tym nie było przedmiotem regularnej eksploatacji górniczej.

Zagospodarowanie odwiertu Kulno-1 zostało uwzględnione w postępowaniu prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zakończonym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 13 marca 2020 r., znak: WOOS.420.8.6.2019.PM.21 dla przedsięwzięcia pn.: „Zagospodarowanie odwiertu Kulno 1-KGŻ Żołyńia”.

Procedura dotycząca zagospodarowania odwiertów Kulno 2 i 3 oraz budowy niezbędnej infrastruktury będzie przedmiotem osobnego postępowania. W ramach przedmiotowego postępowania nie będą prowadzone żadne prace inwestycyjne i roboty budowlane.

W kolejnym etapie wszystkie strumienie gazu zostaną skierowane na planowany do budowy (w ramach inwestycji dotyczącej zagospodarowania odwiertu Kulno-2 i Kulno-3) Ośrodek Zbioru Gazu Kulno. Przewiduje się funkcjonowanie OZG Kulno bez odrębnej obsługi. Obsługę stanowić będzie załoga kopalni Żołynia. Następnie wspólnym gazociągiem zbiorczym gaz będzie transportowany do Ośrodka Zbioru Gazu Kuryłówka. Tam nastąpi ponowne oddzielenie wody, a także cząstek stałych. Następnie gaz zostanie osuszony, opomiarowany i przekazany odbiorcy.



**W im. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

Antoni Pomykała
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie