



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001
Rzeszów

WOOS.420.18.5.2025.PM.12

Rzeszów, dnia 03 października 2025 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, 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 2024 r., poz. 1112 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie z dnia 28 lipca 2025 r., znak: s.OGIE.DG.DWO.232.2025, reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Załęże”** oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (styczeń 2023 r.), zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz jej uzupełnienia,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i 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 o braku obowiązujących na terenie objętym wnioskiem miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego;

orzekam

I. STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. **„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Załęże”**.

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG

w Warszawie z dnia 28 lipca 2025 r., znak: s.OGIE.DG.DWO.232.2025., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Załęże.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać.

Wniosek został prawidłowo skompletowany, stosownie do zapisów art. 74 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.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 331/2025.

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 2024 r., poz. 1290 ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

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 06 sierpnia 2025 r., znak: WOOS.420.18.5.2025.PM.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

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, pismem z dnia 6 sierpnia 2025 r., znak: WOOS.420.18.5.2025.PM.2, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 25 sierpnia 2025 r., znak: RK.ZZS.4901.120.2025.KS, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, poprzez obwieszczenie z dnia 3 września 2025 r. znak: WOOS.420.18.5.2024.PM.7, powiadomił strony postępowania

o wydaniu przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie ww. opinii z 25 sierpnia 2025 r., znak: RK.ZZŚ.4901.120.2025.KŚ, o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Załęże i możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu uwzględniono kryteria selekcji określone 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.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie 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 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 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa, poprzez obwieszczenie z dnia 03 września 2025 r. znak: WOOŚ.420.18.5.2025.PM.7. 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.

Polski Koncern Naftowy Orlen S.A. z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza rozpocząć zatłaczanie wód złożowych odwiertem Załęże-2K, w ramach koncesji nr 10/2011 z dnia 25 sierpnia 2011 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Załęże”.

Zasoby złoża wg stanu na 31.12.2024 r. wynoszą 115,87 mln m³ w kat. C (wydobywalne) i 153,87 mln m³ w kat. C (geologiczne).

W ramach przedsięwzięcia nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Do zatłaczania wód złożowych odwiertem Załęże-2K pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej oraz podziemnego magazynu gazu wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian.

Instalacja do zatłaczania wody złożowej zlokalizowana jest na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Załęże i obejmuje następujące elementy:

- zbiornik magazynowy wody złożowej (V=25 m³),
- zbiornik magazynowy wody złożowej (V=20 m³),
- mobilny agregat wyposażony w pompę elektryczną nurnikową, manometr, armaturę odcinającą, regulator ciśnienia tłoczenia, zawór bezpieczeństwa,
- wodociąg do odwiertu Załęże-2K.

W związku z planowanym rozszerzeniem dotychczasowego zakresu wykorzystania złoża gazu ziemnego „Załęże” przewiduje się możliwość zatłaczania do niego odwiertem Załęże-2K wód złożowych pochodzących z ww. złoża, oraz, w zależności od potrzeb, również z innych złóż węglowodorów (eksploatowanych i nowoodkrytych), występujących w tym rejonie zapadliska przedkarpackiego (tj. „Białoboki”, „Bratkowice”, „Brzyska Wola”, „Ciecierzyn”, „Gnojnica”, „Husów-Albigowa-Krasne”, „Jasionka”, „Kielanówka-Rzeszów”, „Królewska Góra”,

„Kulno”, „Kupno”, „Mełgiew”, „Niemstów”, „Palikówka”, „Pogwizdów”, „Rogoźnica”, „Stobierna”, „Terliczka”, „Zabiała”, „Zalesie”, „Zagorzyce”, „Zapałów”, złoża ropy naftowej: „Glinnik”, i „Nosówka” oraz podziemnego magazynu gazu „PMG Husów”).

Eksplorację gazu ziemnego z horyzontu DII rozpoczęto w 2015 r. i zakończono w 2020 r. z powodu zawodnienia się odwiertu Załęże-2K. Dotychczasowe wydobywanie z horyzontu wyniosło 5,65 mln m³ gazu ziemnego oraz 701,15 m³ wody złożowej.

Warstwę chłonną, a zarazem strukturę geologiczną do której będzie prowadzone wtłaczanie wód złożowych, stanowi dewoński gazonośny horyzont DII. Całkowita miąższość horyzontu wynosi od 34 do 44 m. Przeznaczony do zatłaczania horyzont reprezentowany jest przez brekcję wapienno-dolomityczną, która przechodzi w miarę jednolite osady węglanowe. Strop horyzontu DII wyznaczają nieprzepuszczalne węglanowe osady dewonu górnego. Spąg horyzontu wyznaczono jako płaszczyznę poziomą (kontur poziomy gaz/woda) na rzędnej - 1900,3 m. Średnia miąższość efektywna horyzontu wynosi 39 m, natomiast średnia porowatość efektywna przyjmuje wartość 3,2%. Praktyczne parametry zbiornikowe skał determinowane są przez systemy makro i mikro spękań.

Aktualnie (stan na grudzień 2024 r.) wydobywanie z horyzontu DII nie jest prowadzone. Poziom złożowy udostępniony otworem Załęże-2K uległ zawodnieniu w roku 2017, niewielkie wydobywanie uzyskano w latach 2018 i 2020, po czym odwiert został czasowo zastawiony. Obecnie otwór Załęże-2K w obrębie tego horyzontu przystosowany jest do wtłaczania wody złożowej. Rolę serii uszczelniających warstwę chłonną od góry pełnią serie nieprzepuszczalnych utworów węglanowych dewonu górnego, dolnokatolickie osady czerwonych i ceglanych mułowców oraz miocenne utwory ilaste o znacznej miąższości.

Oszacowana maksymalna ilość wody złożowej, która może być teoretycznie zatłoczona do warstwy chłonnej – horyzontu DII złoża gazu ziemnego Załęże wynosi ok. 62,2 tys m³.

Dla zapewnienia zdolności wydobywczej odwiertów prowadzone są nie tylko zabiegi wspomagające wynoszenie wody złożowej (syfonowanie odwiertów), ale również obróbki, rekonstrukcje, zabiegi intensyfikacji wydobywania. Decyzje na temat koniecznych do przeprowadzenia prac będą podejmowane na bieżąco w trakcie eksploatacji gazu ziemnego ze złoża

Odwierty znajdujące się na terenie przedmiotowego złoża mogą zostać poddane rekonstrukcji, która ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Rekonstrukcja obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu. W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiertów w zależności od ich rodzaju mogą być wykonane następujące prace:

- wymiana zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „side track”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym),
- likwidacja udostępnionego interwału produkcyjnego poprzez wykonanie korków cementowych, zapięcie korków mechanicznych lub stosowanie obu technik równocześnie,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych lub zapuszczenie ciętych rur okładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy.

W trakcie wykonywania rekonstrukcji odwiertów wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza i płyny zabiegowe, które będą przygotowywane na terenie wiertni. Ich

przygotowanie odbywać się będzie w strefie zabezpieczonej folią zapobiegającą przedostaniu się płynów i materiałów do gruntu. Obieg płuczkowy, tj. zbiorniki, rurociągi będzie obiegiem zamkniętym z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Poziom płynów w zbiornikach jest monitorowany przez Aparaturę Kontrolno-Pomiarową, która za pomocą zainstalowanych czujników na bieżąco przekazuje dane o ilości cieczy w obiegu płuczkowym. Dodatkowo, zbiorniki będą posiadały system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczkowe będą zmagazynowane i zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich do gleby. Technologia przygotowania płynów polega na dostarczeniu wody do zbiorników roboczych, a następnie dodawaniu materiałów płuczkowych dawkowanych przez lej płuczkowy i armaturę ssąco-tłoczącą urządzenia. W przypadku rekonstrukcji odwiertów i konieczności wykonania zabiegów intensyfikacyjnych wykonuje się zabieg kwasowania. Kwas dostarczany jest na wiertnię w przystosowanych do tego specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Magazynowany będzie zgodnie z wymaganiami opisanymi w karcie charakterystyki, np. w zamkniętych szczelnych kontenerach, w których znajduje się taca przeciwrozlewczą. Kontener jest posadowiony na płytach betonowych zabezpieczonych folią. Ciecz kwasująca przygotowana będzie w zamkniętych, stalowych zbiornikach. Będzie ona mieszaniną wody, kwasu, inhibitorów korozji i środków powierzchniowo - czynnych. Tak przygotowana mieszanina będzie wtłaczana pod ciśnieniem do odwiertu. Zatłaczanie płynu do otworu odbywa się będzie ze szczelnych pojemników w obiegu zamkniętym. Do cieczy kwasujących dodawane są również dwutlenek węgla lub azot celem ich łatwiejszego odbioru i oczyszczenia odwiertu po zakończonym zabiegu. Po zakończeniu zabiegu ciecz poreakcyjna usuwana będzie z odwiertu i magazynowana w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych i przekazywana specjalistycznym firmom posiadającym stosowne decyzje do przetwarzania. Ciecz poreakcyjna będzie mieszaniną roztworu chlorku wapnia i nieprzereagowanej części kwasu użytego podczas zabiegu.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym 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), są to tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej. Są to tereny oddalone: o ok. 410 m od odwiertu Załęże-2K.

Głównym źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji gazu ziemnego będzie praca urządzeń do przesylu gazu ziemnego (tj. m.in. zawory redukcyjne i regulacyjne, przepływ gazu w przewodach).

Podczas ewentualnych robót górniczych, w tym prac rekonstrukcyjnych istniejącego odwiertu, źródłem hałasu będą m.in. agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, siła wibracyjna, napęd urządzenia wiertniczego. Hałas, emitowany do środowiska charakteryzował się będzie stosunkowo stabilnym poziomem i będzie emitowany równomiernie. Oddziaływanie będzie miało charakter przejściowy, dlatego stanowić będzie chwilowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższej położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

Biorąc pod uwagę znaczne oddalenie obiektów służących eksploatacji gazu ziemnego od zabudowy, przewiduje się, iż eksploatacja złoża nie spowoduje przekroczeń ww. obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

Instalacje technologiczne (gazowe i wody złożowej) funkcjonowały będą jako hermetyczne i będą pracować w układzie zamkniętym, dlatego podczas normalnej ich pracy nie będą one źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Krótkotrwałe zrzuty gazu do atmosfery będą występować w przypadku odgazowywania instalacji dla potrzeb konserwacji lub remontów. Wyjątkowo w sytuacjach nietypowych może występować dodatkowa emisja z zaworów bezpieczeństwa lub zaworów upustowych.

Działania związane z eksploatacją złoża skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i wydobywczych. Wytworzone odpady magazynowane będą w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach. Odpady przekazywane będą podmiotom zewnętrznym, prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.). Wytwarzane w czasie ewentualnych rekonstrukcji odwiertów odpady wydobywcze, magazynowane będą w szczelnych pojemnikach lub zbiornikach uniemożliwiających przedostanie się odpadów do środowiska, a następnie przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. W trakcie eksploatacji złoża, odwierty eksploatacyjne zabezpieczone są kolumną rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych.

Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Załęże” będzie związane z wykorzystaniem metanolu. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem powstawania ścieków bytowych i przemysłowych.

Jak wynika z dokumentacji, prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego Załęże nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi, ponieważ eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumną rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumny rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna i służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Odwiert likwidowany będą poprzez wykonanie korka cementowego. W ramach końcowej likwidacji odwiertów zdemontowane zostanie ich wyposażenie napowierzchniowe. Wyloty rur zostaną wycięte, poszczególne przestrzenie międzyrurowe zaspawane. Zdemontowane będą wszystkie urządzenia technologiczne. Obiekty kubaturowe, drogi i place, w zależności od potrzeb, zostaną adoptowane do innych celów lub wyburzone. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub pozostawione zostaną w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania.

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

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, złoża „Załęże” położone jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „Stary Wisłok” o kodzie: PLRW200010226749, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów

środowiskowych w zakresie wskaźników azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany. Zlewnia ww. JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych, wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz nie 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.

Biorąc pod uwagę zakres, skalę i charakter przedsięwzięcia (z przedstawionych w dokumentacji informacji wynika, że przedsięwzięcie będzie polegało na rozpoczęciu eksploatacji złoża, poprzez istniejące odwierty, a wpływ eksploatacji przedsięwzięcia będzie się ograniczał, głównie do stref wokół istniejących odwiertów eksploatacyjnych), przedsięwzięcie nie będzie zagrażało realizacji ww. celu środowiskowego.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami złoże „Załęże” położone jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 153 (kod: PLGW2000153), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz ww. opisane działania mające na celu minimalizację oddziaływania 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 (Dz. U. UE. L. z 2000 r., Nr 327, str. 1, ze zm.).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478 ze zm.), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony siedlisk Mrowle Łąki PLH180043, oddalony o ok. 4,7 km. Przedsięwzięcie znajduje się poza granicami 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), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

Obszar i teren górniczy „Załęże”, według zaktualizowanej regionalizacji fizyczno-geograficznej Polski leży w granicach jednego mezoregionu – Pradoliny Podkarpackiej. Jednostkami wyższego rzędu są: makroregion: Kotlina Sandomierska, podprowincja: Podkarpacie Północne, prowincja: Karpaty Zachodnie z Podkarpaciem Zachodnim i Północnym, megaregion: Karpaty, Podkarpacie i Nizina Panońska. Pod względem morfologicznym analizowany obszar i teren górniczy „Załęże” należy do terenów o słabo urozmaiconej rzeźbie terenu, charakteryzujący się stosunkowo małym zróżnicowaniem warunków hipsometrycznych. Rzędne terenu oscylują tu w przedziale od ok. 193,7 m n.p.m. w północnej części obszaru i terenu górniczego, do ok. 198,1 m n.p.m. w części środkowej, co wskazuje, że deniwelacja na omawianym obszarze sięga tylko ok. 4,5 m. Obszar i teren górniczy Załęże administracyjnie położony jest w województwie podkarpackim, na terenie miasta Rzeszowa oraz gmin Trzebownisko i Krasne. Posiada on kształt wydłużonego, nieregularnego 6-kąta o długości ok 1,6 km i szerokości maksymalnie ok 0,8 km. Pod względem morfologicznym jest to teren płaski o wysokości ok 195 m n. p. m.

W południowej części obszaru występuje zalesienie (ok. 40% zajmowanej powierzchni), środkowa część zawiera teren przemysłowy, a północny obszar jest wykorzystywany rolniczo.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na eksploatacji złoża i zatłaczania wód złożowych za pomocą istniejącego odwiertu i urządzeń, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru 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.

Ze względu na niewielką skalę elementów znajdujących się ponad powierzchnią ziemi, przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na lokalny krajobraz. Napowierzchniowe wyposażenie odwiertu Załęże-2K oraz ośrodka zbioru gazy nie będą stanowiły dominanty krajobrazowej.

W związku z eksploatacją gazu ziemnego na terenie złoża, nie wystąpi znaczny wzrost emisji gazów cieplarnianych. Wydobywanie gazu ziemnego ze złóż jest natomiast samo w sobie przedsięwzięciem, którego końcowy efekt pozwala łagodzić zachodzące zmiany w klimacie dzięki możliwości zwiększenia udziału w bilansie paliwowym niskoemisyjnego paliwa jakim jest gaz ziemny.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się eksploatację gazu ziemnego oraz w obszarze jego oddziaływania.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Awaria głowicy może wystąpić jednak w wyniku, np. sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Ponadto, wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że zerwanie głowicy odwiertu gazowego jest zdarzeniem mało realnym, raczej hipotetycznym i w dotychczasowej praktyce eksploatacji odwiertów takich wypadków nie zanotowano. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągów i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery, prawdopodobieństwo takiej sytuacji jest jednak niewielkie ze względu na przykrywającą je warstwę gruntu.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego „Załęże” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek, a stosowana technologia sprawi, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie wystąpią zagrożenia zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, powierzchniowych i gleby.

Wydobywana woda złożowa w trakcie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Załęże”, która będzie kierowana do zatłaczania, to wysoko zmineralizowana woda typu chlorkowo-sodowego o średniej mineralizacji wyrażonej suchą pozostałością ok. 114,0 g/dm³, w tym ok. 65,6 g/dm³ jonów Cl⁻ i gęstości średnio 1,077 g/cm³. Wody złożowe wydobywane

z pozostałych złóż i podziemnego magazynu gazu mają podobny, średni skład chemiczny do wód pochodzących ze złoża „Załęże”. Ich średnia sucha pozostałość wynosi ok. 80,3 g/dm³, w tym zawartość jonów Cl⁻ średnio ok. 47,6 g/dm³, a gęstość średnio 1,052 g/cm³.

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. Na wypadek zaistnienia awarii, w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków PKN ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada, zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „*Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania Oddziału*”, który 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, 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.

Eksploracja gazu ziemnego ze złoża „Załęże” ani zatłaczania wód złożowych nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją odwiertów poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, osuwiskami, osiadaniem terenu nie jest również narażone na katastrofy naturalne. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami.

Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego oddziaływań na środowisko i ich skali nie stwierdzono możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych. Z tych względów w przedmiotowej sprawie nie było konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oddziaływań transgranicznych, o jakich mowa w art. 104 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i określenia uwarunkowań związanych z takimi oddziaływaniami w treści niniejszej decyzji.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, teren przedsięwzięcia znajduje się poza granicami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

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, 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.

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – 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
3. Prezydent Miasta Rzeszowa, ul. Rynek 1, 35-064 Rzeszów, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie elektroniczne
4. Wójt Gminy Krasne, 36-007 Krasne 121, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie elektroniczne
5. Wójt Gminy Trzebownisko, 36-001 Trzebownisko 976, , w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie elektroniczne

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38-400 Krosno

Rzeszów, dnia 03 października 2025 r.

WOOS.420.18.5.2025.PM.12

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Załęże”**

Przedsięwzięcie polega na rozpoczęciu zatłaczania wód złożowych odwiertem Załęże-2K, w ramach koncesji nr 10/2011 z dnia 25 sierpnia 2011 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Załęże”.

Zasoby złoża wg stanu na 31.12.2024 r. wynoszą 115,87 mln m³ w kat. C (wydobywalne) i 153,87 mln m³ w kat. C (geologiczne).

W ramach przedsięwzięcia nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Do zatłaczania wód złożowych odwiertem Załęże-2K pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej oraz podziemnego magazynu gazu wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian.

Instalacja do zatłaczania wody złożowej zlokalizowana jest na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Załęże i obejmuje następujące elementy:

- zbiornik magazynowy wody złożowej (V=25 m³),
- zbiornik magazynowy wody złożowej (V=20 m³),
- mobilny agregat wyposażony w pompę elektryczną nurnikową, manometr, armaturę odcinającą, regulator ciśnienia tłoczenia, zawór bezpieczeństwa,
- wodociąg do odwiertu Załęże-2K.

W związku z planowanym rozszerzeniem dotychczasowego zakresu wykorzystania złoża gazu ziemnego „Załęże” przewiduje się możliwość zatłaczania do niego odwiertem Załęże-2K wód złożowych pochodzących z ww. złoża, oraz, w zależności od potrzeb, również z innych złóż węglowodorów (eksploatowanych i nowoodkrytych), występujących w tym rejonie zapadliska przedkarpackiego (tj. „Białoboki”, „Bratkowice”, „Brzyska Wola”, „Ciecierzyn”, „Gnojnica”, „Husów-Albigowa-Krasne”, „Jasionka”, „Kielanówka-Rzeszów”, „Królewska Góra”, „Kulno”, „Kupno”, „Mełgiew”, „Niemstów”, „Palikówka”, „Pogwizdów”, „Rogoźnica”, „Stobierna”, „Terliczka”, „Zabiała”, „Zalesie”, „Zagorzyce”, „Zapałów”, złóż ropy naftowej: „Glinnik”, i „Nosówka” oraz podziemnego magazynu gazu „PMG Husów”).

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)