



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38
35-001 Rzeszów

WOOS.420.9.1.2026.NH.12

Rzeszów, dnia 19 maja 2026 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691);
- 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 z dnia 16 lutego 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWS.67.2026 Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie, w sprawie wydania decyzji „o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Wydobywania gazu ziemnego ze złoża Wola Obszańska” 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,

orzekam

STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywania gazu ziemnego ze złoża Wola Obszańska”.

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 Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie, z dnia 16 lutego 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWS.67.2026, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywania gazu ziemnego ze złoża Wola Obszańska”.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno-wysokościową złoża Wola Obszańska.

Pismem z dnia 19 lutego 2026 r., znak: WOOŚ.420.9.1.2026.NH.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie wezwał Inwestora do uzupełnienia braków formalnych w przedłożonym wniosku. Stosowne uzupełnienie zostało przedłożone przy piśmie z dnia 05 marca 2026 r., znak: s. OGIE.DG.DWO.67.2025.

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, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w Systemie Informacji o Środowisku (SIOS) pod numerem 207/2026.

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 09 marca 2026 r., znak: WOOŚ.420.9.1.2026.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 2026 r, poz. 69), 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 09 marca 2026 r., znak: WOOŚ.420.9.1.2026.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.

W związku z art. 75 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 09 marca 2026 r., znak: WOOŚ.420.9.1.2026.NH.6 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie 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 16 kwietnia 2026 r., znak: RS.ZZŚ.4130.50.2026.AT, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie nie wydał opinii, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku o jej wydanie. Zgodnie z art. 75 ust. 5b ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko niewydanie opinii w tym terminie uznaje się za brak zastrzeżeń do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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.

ORLEN SA zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 22/2001 z dnia 31 grudnia 2001 r. wraz z jej zmianami, wydanej przez Ministra Środowiska na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Wola Obszańska w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania.

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Wola Obszańska” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko naturalne. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża Wola Obszańska planuje się jej przedłużenie na okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złoża.

Złoże gazu ziemnego Wola Obszańska w przeważającej większości zlokalizowane jest na terenie województwa podkarpackiego, gmina Stary Dzików, miejscowości Moszczanica i Ułazów, niewielki fragment północno-zachodniej części położony jest na terenie województwa lubelskiego, gmina Obsza, miejscowość Wola Obszańska.

Złoże Wola Obszańska objęte jest obszarem i terenem górniczym Wola Obszańska. Powierzchnia obszaru górniczego Wola Obszańska wynosi 5432293 m². Obszar górniczy nie pokrywa się z terenem górniczym. Powierzchnia terenu górniczego wynosi 5976930 m² (terenem górniczym objęty został ośrodek technologiczny i gazociągi kopalniane dochodzące do ośrodka).

Pod względem organizacyjnym podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Lubaczów. Obecnie złoża Wola Obszańska udostępnione jest odwiertami: Wola Obszańska-6, -8, -9, -10, -13, -14, -16.

Złoże Wola Obszańska ma kształt wydłużonej elipsy zwężającej się w środkowej części o przebiegu osi w kierunku północny zachód – południowy wschód. Złoże gazu w horyzoncie IX ma największy zasięg poziomy, jego długość wynosi 5,9 km przy szerokości maksymalnej 1 km. Złoże należy do typu warstwowego i ekranowane jest przez utwory ilasto-mułowcowe. Jest złożem wielohoryzontowym, gaz ziemny zakumulowany w utworach sarmatu zawiera maksymalnie 99,653 % obj. metanu. W procesie eksploatacji wraz z gazem ziemnym wydobywane są pewne ilości wody złożowej.

Stan zasobów na dzień 31.12.2025 r. dla złoża Wola Obszańska wynosi:

- zasoby geologiczne: 238,94 mln m³ w kat. B i 140,80 mln m³ w kat. C,
- zasoby wydobywalne: 75,94 mln m³ w kat B i 59,30 mln m³ w kat. C.

W trakcie eksploatacji złoża odwierty udostępniające przedmiotowe złoża, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać przekazane do rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej lub zostaną przystosowane do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu.

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 budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości od ok. 1,6 km od odwiertu Wola Obszańska 8 i Wola Obszańska 16 i ok. 1,8 km od odwiertu Wola Obszańska 9.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będą: pompy w tłoczni glikolu, praca agregatu sprężarkowego, proces syfonowania odwiertów (upust gazu) 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 do powietrza atmosferycznego emitowane są niewielkie ilości zanieczyszczeń powstające w wyniku spalania gazu ziemnego w kotłach, znajdujących się na terenie ośrodka zbioru gazu, służących do celów technologicznych i grzewczych (emisja zorganizowana) oraz w wyniku syfonowania odwiertów, w wyniku pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, napełniania lub rozładunku autocysterny lub napełniania zbiorników magazynowych metanolu (emisja niezorganizowana).

Do powietrza atmosferycznego podczas rekonstrukcji będą emitowane zanieczyszczenia powstające w wyniku: pracy agregatów prądotwórczych i silników spalinowych zasilanych olejem napędowym, z załadunku i rozładunku paliw, z kotłowni kontenerowej zasilanej olejem napędowym (przy założeniu, że prace będą prowadzone w okresie jesienno-zimowym).

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 2023 r. poz. 1587 ze zm.).

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, ze zm.) (PGW), planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (dalej „JCWPd”) nr 120 (kod: GW2000120). Jest to monitorowana części wód, której stan oceniono jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięciem celów środowiskowych, którymi są zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez ustanowionych odstępstw. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

W świetle zapisów art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r., poz. 960, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań

naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Zgodnie z PGW, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (dalej „JCWP”) „Wirowa do Kaflewy”, kod JCWP RW200009228231, typ JCWP PN - Potok lub strumień nizinny, będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot amonowy, IO, MMI]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren (występowanie w wodzie)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: azot amonowy, IO, MMI, benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz nie jest przeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych

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.178 Roztoczański Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. podkarpackie), PL.ZIPOP.1393.OCHK.182 Sieniawski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180054.H specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Sieniawskie oraz PL.ZIPOP.1393.UE.1809072.287 użytek ekologiczny Za Żwirową. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza ww. obszarami chronionymi.

Ponadto, cała zlewnia 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.

Teren złoża położony jest poza ww. obszarami chronionymi. Przedłużenie koncesji nie będzie miało wpływu na przedmioty ochrony zależne od wód wyznaczone dla tych obszarów.

Inwestycji znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Przedmiotowe złożo gazu ziemnego nie znajduje się w obszarze zagrożenia powodziowego.

Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje również czynności prowadzące do zmiany stanu technicznego odwiertu, poprawy stanu technicznego wyposażenia węgłowego i/lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). 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 (przemycanie 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. Przed rozpoczęciem prac rekonstrukcyjnych konieczne jest wykonanie placu wiertniczego wokół istniejącego odwiertu, na którym zostanie zlokalizowane urządzenie wiertnicze wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu (np. poprzez płytowanie) oraz ewentualnego uszczelnienia za pomocą geomembrany. Prace przygotowawcze (budowa placu wraz z zapleczem) trwają od 3 do 10 dni, podobnie prace

demontażowe. Prace rekonstrukcyjne trwają od 2 tygodni do 2 miesięcy dla jednego odwiertu. Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu). Urządzenie wiertnicze wraz z zapleczem technicznym dla potrzeb przeprowadzenia rekonstrukcji odwiertu posadowione będzie na terenie zajęтым dla potrzeb przeprowadzenia robót geologicznych i górniczych. 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) jest obiegiem zamkniętym z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Dodatkowo, zbiorniki posiadają 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 jest on zgodnie z wymaganiami opisanymi w karcie charakterystyki, najczęściej w zamkniętych szczelnych kontenerach, w których znajduje się taca przeciwrozlewczą. Kontener jest posadowiony na płytach betonowych zabezpieczonych folią, uniemożliwia to przedostanie się substancji do gleby. Ciecz kwasująca przygotowywana jest w zamkniętych, stalowych zbiornikach.

Jak wynika z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia, woda do celów technologicznych i socjalnych pobierana jest z wodociągu miejskiego. Ścieki socjalne odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej. Odwierty zabezpieczone są kolumnami 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.

Woda na cele technologiczne i socjalne w trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów będzie pobierana z lokalnych wodociągów i dowożona na teren realizacji prac beczkownikami. Ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiornikach bezodpływowych (TOI-TOI) i będą regularnie wywożone do oczyszczalni ścieków poprzez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia. W trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów nie będą powstawały ścieki przemysłowe.

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 magazynowana będzie 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,
- 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 różnych poziomów wodonośnych,
- 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.

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.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 ze zm.). Obszarem Natura 2000 zlokalizowanym najbliżej przedsięwzięcia jest specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Sieniawskie PLH180054 w odległości ok. 4,8 km od przedmiotowego przedsięwzięcia.

Złoże Wola Obszańska nie leży w granicach 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), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży.

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.

Uzyskanie decyzji przedłużającej okres ważności koncesji, 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 wiązać 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 „Wola Obszańska”, 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.

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.

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 20 kwietnia 2026 r., znak: WOOŚ.420.9.1.2026.NH.9. 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, 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 Upstream Polska w Warszawie,
adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie,
Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
adres do e-doręczeń: AE:PL-59420-30959-DSCHB-14
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie,
Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Stalowej Woli
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie
3. Wójt Gminy Stary Dzików, 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
4. Wójt Gminy Obsza, 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
5. WOOS, aa

WOOS.420.9.1.2026.NH.12

Rzeszów, dnia 19 maja 2026 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia
pn.: „Wydobywania gazu ziemnego ze złoża Wola Obszańska”**

Powierzchnia obszaru górniczego Wola Obszańska wynosi 5432293 m². Obszar górniczy nie pokrywa się z terenem górniczym. Powierzchnia terenu górniczego wynosi 5976930 m² (terenem górniczym objęty został ośrodek technologiczny i gazociągi kopalniane dochodzące do ośrodka). Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego.

Pod względem organizacyjnym podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Lubaczów. Obecnie złożo Wola Obszańska udostępnione jest odwiertami: Wola Obszańska-6, -8, -9, -10, -13, -14, -16.

Złożo Wola Obszańska ma kształt wydłużonej elipsy zwężającej się w środkowej części o przebiegu osi w kierunku północny zachód – południowy wschód. Złożo gazu w horyzoncie IX ma największy zasięg poziomy, jego długość wynosi 5,9 km przy szerokości maksymalnej 1 km. Złożo należy do typu warstwowego i ekranowane jest przez utwory ilasto-mułowcowe. Jest złożem wielohoryzontowym, gaz ziemny zakumulowany w utworach sarmatu zawiera maksymalnie 99,653 % obj. metanu. W procesie eksploatacji wraz z gazem ziemnym wydobywane są pewne ilości wody złożowej.

Stan zasobów na dzień 31.12.2025 r. dla złoża Wola Obszańska wynosi:

- zasoby geologiczne: 238,94 mln m³ w kat. B i 140,80 mln m³ w kat. C,
- zasoby wydobywalne: 75,94 mln m³ w kat B i 59,30 mln m³ w kat. C.

W trakcie eksploatacji złoża odwierty udostępniające przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać przekazane do rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej lub zostaną przystosowane do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu.

Granice obszaru górniczego wyznaczają linie łączące punkty (od 1 do 10) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Nr punktu	X	Y
1	277765.87	778612.12
2	276514.75	780524.95
3	274767.36	782686.21
4	273695.48	783430.94
5	273326.64	783217.48
6	273846.69	782070.51
7	274467.18	781311.44
8	275091.38	780745.74
9	276136.27	779424.54
10	277530.68	778458.80

Granice terenu górniczego wyznaczają linie łączące punkty o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Nr punktu	X	Y
1	277765.87	778612.12
2	276514.75	780524.95
2a	276145.79	780981.30
2b	275974.64	782239.91
2c	275104.75	782268.91
3	274767.36	782686.21
4	273695.48	783430.94

5	273326.64	783217.48
6	273846.69	782070.51
7	274467.18	781311.44
8	275091.38	780745.74
9	276136.27	779424.54
10	277530.68	778458.80

Odwierty i zabudowa technologiczna kopalni, udostępniające złożę gazu ziemnego Wola Obszańska, zlokalizowane są w granicach obszaru i terenu górniczego Wola Obszańska. Ww. elementy zlokalizowane są w następujących lokalizacjach:

Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
Odwiert Wola Obszańska-6	Stary Dzików	Moszczanica	785
Odwiert Wola Obszańska-8	Stary Dzików	Moszczanica	1782
Odwiert Wola Obszańska-9	Obsza	Wola Obszańska	1019/6
Odwiert Wola Obszańska-10	Stary Dzików	Ułazów	839
Odwiert Wola Obszańska-13	Stary Dzików	Moszczanica	1790
Odwiert Wola Obszańska-14	Stary Dzików	Moszczanica	763
Odwiert Wola Obszańska-16	Stary Dzików	Moszczanica	1789
Zabudowa technologiczna kopalni	Stary Dzików	Ułazów	801/2, 802/2, 805

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)