



WOO-II.420.34.2025.WN.18

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku podmiotu Orlen Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Rogusko”, położonego na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu średzkiego, gminy Nowe Miasto nad Wartą.

II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

9 czerwca 2025 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalny Dyrektor*, wpłynął wniosek z 6 czerwca 2025 r. podmiotu ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Rogusko”, położonego na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu średzkiego, gminy Nowe Miasto nad Wartą. Do wniosku załączono m.in.: egzemplarz karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, w wersji papierowej oraz dwa egzemplarze *k.i.p.* na informatycznych nośnikach danych z jej zapisem w formie elektronicznej; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie; pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Podmiot ORLEN S.A., działając w oparciu o obowiązujące przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2026 r. poz. 69), dalej *ustawa pgig*, zamierza wystąpić do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o wydanie decyzji inwestycyjnej określającej warunki wykonywania fazy wydobywania dla koncesji nr 29/2001/Ł Ministra Środowiska z 8 maja 2017 r. znak: DGK-IV.4770.276.2016.BGł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy

naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Śrem-Jarocin” (część bloków koncesyjnych nr: 226, 227, 228, 246, 247, 248), dalej *koncesja*. Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4a) 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.) dalej *ustawy ooś*, przed uzyskaniem decyzji inwestycyjnej w celu wykonywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż - wydawanych na podstawie *ustawy pgig*; wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Oznacza to, że planowane przedsięwzięcie polegające na wydobywaniu gazu ziemnego ze złóż realizowane będzie na podstawie *koncesji*. Ponadto projektowany obszar i teren górniczy „Rogusko” położony jest w całości w województwie wielkopolskim. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), a także art. 123 ust. 1 *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Złoże „Rogusko” eksploatowane będzie w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego „Rogusko”, zwanego dalej *oitg*. Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 5 i art. 15 *ustawy pgig* przez teren górniczy rozumie się przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górniczego, a pod pojęciem obszaru górniczego rozumie się przestrzeń, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny. W związku z powyższym, uwzględniając art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, za strony przedmiotowego postępowania uznano osoby fizyczne i podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obrębie projektowanego *oitg* oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od jego granic.

Na podstawie art. 64 § 2 *k.p.a.*, pismem z 1 lipca 2025 r. znak: WOO-II.420.34.2025.WN.1 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika do formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie dotyczącym mapy, o której mowa w art. 74 ust. 1 pkt 3a *ustawy ooś* oraz do wykazania, że liczba stron postępowania przekracza 10. Uzupełnienie wpłynęło do organu 31 lipca 2025 r.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 13 sierpnia 2025 r. znak: WOO-II.420.34.2025.WN.3, *Regionalny Dyrektor* poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony inne niż wnioskodawca o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były obwieszane na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz udostępniane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3aa *ustawy ooś* powiadamiał Wójta Gminy Nowe Miasto nad Wartą.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4) oraz art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r. poz. 960 z późn. zm.), pismem z 13 sierpnia 2025 r. znak: WOO-II.420.34.2025.WN.5 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 3 września 2025 r. znak PZ.ZZŚ.4901.354.2025.AR.1 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i w której określił wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 5 listopada 2025 r. znak: WOO-II.420.34.2025.WN.8 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* 26 listopada 2025 r. wpłynęło uzupełnienie.

W związku z uzupełnieniem materiału dowodowego, pismem z 2 grudnia 2025 r. znak: WOO-II.420.34.2025.WN.11 *Regionalny Dyrektor* przekazał uzupełnienie *k.i.p.* do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu i na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4, art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) *ustawy Prawo wodne*, ponownie wystąpił o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia lub o informację czy, w świetle przedłożonego uzupełnienia, Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu podtrzymuje swoją opinię z 3 września 2025 r. znak PZ.ZZŚ.4901.354.2025.AR.1. W odpowiedzi, pismem z 17 grudnia 2025 r. znak: PZ.ZZŚ.4901.354.2025.AR.2 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu podtrzymał swoją opinię z 3 września 2025 r.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 22 grudnia 2025 r. znak: WOO-II.420.34.2025.WN.14 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

2 stycznia 2026 r. do organu wpłynęło zaktualizowane pełnomocnictwa dla pana Macieja Nowakowskiego.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Zgodnie jednak z art. 80 ust. 2a *ustawy ooś*, przepisu art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* nie stosuje się do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla inwestycji strategicznej. Planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji strategicznej zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 5) *ustawy ooś*, jako przedsięwzięcie wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w *ustawie pgig*. Oznacza to, że *Regionalny Dyrektor* nie bada zgodności lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś*, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* oraz opinię organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* zbadał m.in.: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem skali przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych; zakres robót związanych z realizacją przedsięwzięcia; wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi; przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko; wielkość emisji i uciążliwości wynikających z realizacji planowanego przedsięwzięcia oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi; usytuowanie przedsięwzięcia w odniesieniu do obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie informacji przedstawionych w dokumentacji ustalono, że planowane przedsięwzięcie dotyczy

eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Rogusko”. Eksploatacja złoża prowadzona będzie samoczynnie poprzez odwiert Rogusko-1K oraz instalację technologiczną zlokalizowaną na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K, w obrębie której znajdzie się odwiert Rogusko-1K. Odwiert Rogusko-1K usytuowany jest na działce o numerze ewidencyjnym 232, obręb ewidencyjny Rogusko, gmina Nowe Miasto nad Wartą, powiat średzki, w otoczeniu gruntów ornych, na południowy wschód od miejscowości Rogusko. Został odwiercony w 2022 r. i ma głębokość 3172,5 m MD. Złoże gazu ziemnego „Rogusko” oraz *oītg* administracyjnie położone są na terenie województwa wielkopolskiego, w powiecie średzkim, w gminie Nowe Miasto nad Wartą, w obrębie ewidencyjnym Rogusko, Boguszynek, Chocicza oraz Komorze. Złoże administrowane będzie przez Kopalnię Gazu Ziemnego Radlin (KGZ Radlin).

Po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a następnie po uzyskaniu decyzji inwestycyjnej, zostanie rozpoczęta eksploatacja złoża.

Wstępny przerób kopaliny wydobytej ze złoża odwiertem Rogusko-1K odbywał się będzie w instalacji technologicznej na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K, skąd kopalina będzie przesyłana rurociągami do dalszej obróbki w instalacji Ośrodka Grupowego Radlin II (OG Radlin II), który zlokalizowany jest poza *oītg*, około 8,8 km na południowy wschód w linii prostej od odwiertu Rogusko-1K. Na potrzeby zagospodarowania strefy przyodwiertowej Rogusko-1K oraz uzyskania pozwolenia na budowę instalacji technologicznej umożliwiającej wydobycie, przerób i transport kopaliny uzyskana zostanie odrębna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. W tym zakresie, obecnie przed *Regionalnym Dyrektorem* toczy się postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Zagospodarowanie odwiertów Solec-7, Solec-8 oraz Rogusko-1K” znak WOO-II.420.67.2025.AM, w ramach którego przeanalizowane zostanie oddziaływanie tej instalacji. W celu obsługi komunikacyjnej SP Rogusko-1K, planuje się wybudowanie drogi dojazdowej z betonowych płyt drogowych oraz zewnętrznego placu manewrowego o powierzchni około 150 m².

Złoże „Rogusko”, z którego eksploatowana będzie kopalina gaz ziemny, jest złożem masywowym zamkniętym w pułapce strukturalno-tektonicznej, zakumulowanym w piaskowcach górnego czerwonego spągowca. Górną granicę złoża stanowi powierzchnia stropowa utworów górnego czerwonego spągowca, wyznaczona na podstawie sejsmiki 3D, dolną natomiast granica woda-gaz ustalona na podstawie wykonanych w odwiercie Rogusko-1K pomiarów geofizycznych. Złoże „Rogusko” w planie strukturalnym tworzy formę nieznacznie wydłużonego elementu o rozciągłości NW-SE i powierzchni 0,78 km². Znajduje się w głębokości od -/2955,87 do -/2979,4 m TVDSS. Wg uzupełnienia do *k.i.p.*, pierwotne geologiczne zasoby gazu ziemnego złoża „Rogusko” w kategorii C wynoszą 225,42 mln nm³, a wydobywalne 90,17 mln nm³. Natomiast, według stanu na dzień 31 grudnia 2022 r. zasoby gazu ziemnego złoża „Rogusko” w kategorii C wynoszą: geologiczne 225,20 mln m³, wydobywalne 89,95 mln m³, przemysłowe 84,50 mln m³, a nieprzemysłowe 140,70 mln m³. Stopień wykorzystania zasobów przemysłowych wyniesie 100%, a zasobów geologicznych 40%. Wnioskodawca szacuje, że złoże eksploatowane będzie 7 lat.

Kopalina główną, jaka będzie wydobywana ze złoża jest gaz ziemny suchy, zaazotowany, bez siarkowodoru, o średniej zawartości metanu 82,8638% obj. i azotu 16,3445% obj., o średnim cieple spalania 33,31 MJ/m³, z niewielką zawartością dwutlenku węgla. Kopalina towarzysząca nie występuje.

W trakcie prac wiertniczych w odwiercie nie otrzymano przyływu wód złożowych z poziomu czerwonego spągowca. W początkowej fazie eksploatacji złoża nie przewiduje się dopływu wody złożowej do odwiertu, ewentualnie woda produkowana w początkowym etapie będzie wodą typu kondensacyjnego, wydzielaną w procesie niskotemperaturowej separacji. Jeżeli na dalszym etapie eksploatacji pojawi się woda złożowa, po oddzieleniu w separatorach magazynowana będzie w zbiorniku o pojemności 30,0 m³ i okresowo załadowywana, poprzez układ nalewczno-odbiorczy do autocystern. Podczas opróżniania zbiornika stosowana będzie

przenośna taca ociekowa/przeciwrozlewowa. Następnie będzie ona wtłaczana do złoża gazu ziemnego „Radlin” zgodnie z „Dodatkiem nr 4 do dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z wtłaczaniem wód złożowych do warstw czerwonego spągowca złoża gazu ziemnego „Radlin”, zatwierdzonym decyzją Ministra Klimatu i Środowiska znak: DGK-WD-I.731.5.2023.MJe z dnia 04.07.2023 r. w ramach koncesji nr 172/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Radlin” rozszerzonej o możliwość wtłaczania wód złożowych decyzją Ministra Klimatu i Środowiska znak: DGK-WK-I.761.20.2024.8.KA z dnia 19.08.2024 r.

Według przedłożonego wniosku, maksymalna wielkość wydobycia gazu ziemnego ze złoża „Rogusko” wyniesie około 57600 m³/dobę. Powierzchnia *oigt* wynosi 1 323 861 m², przy czym teren górniczy pokrywa się z projektowanymi granicami obszaru górniczego. Gospodarka złożem prowadzona będzie zgodnie z planem wydobycia ustalonym w oparciu o prognozę, która uwzględniać będzie m.in. wielkość zasobów, warunki energetyczne złoża, maksymalną wydajność ze złoża określoną na podstawie dozwolonych poborów i warunki techniczne odbioru.

Obecnie nie planuje się prac rekonstrukcyjnych w odwiercie Rogusko-1K. Jeśli w przyszłości zajdzie taka potrzeba, to w celu poprawy warunków wydobycia kopaliny z przedmiotowego złoża, mogą zostać wykonane prace rekonstrukcyjne oraz zabiegi intensyfikujące wydobycie, w trakcie których wykonywane mogą być takie działania jak m.in. zatłaczanie, wytlaczanie płynów z odwiertów, usuwanie korków hydratowych, zabiegi cementowania, kwasowania, szczelinowania, próby szczelności rur, badanie technicznego stanu rur okładzinowych, opróbowanie, prace instrumentacyjne w odwiertach. Prace w obrębie głowicy eksploatacyjnej wykonywane będą w przypadku zaistnienia takiej potrzeby, przez zewnętrzne, specjalistyczne serwisy. Ewentualna rekonstrukcja odwiertu będzie prowadzona na podstawie technicznego projektu remontu odwiertu, zatwierdzonego przez kierownika ruchu zakładu górniczego otworowego, po uprzednim zawiadomieniu właściwego organu nadzoru górniczego i właściwego podmiotu zawodowo trudniącego się ratownictwem górniczym.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że najbliższym położonym złożem, jest niewielkie niezagospodarowane złożo gazu ziemnego „Solec” zlokalizowane w odległości 2,5 km na zachód od granic *oigt*. Ponadto, w odległości około 4,6 km na wschód znajduje się eksploatowane złożo gazu ziemnego „Radlin”. Jak wynika z przedstawionych informacji, złoża te powiązane ze sobą będą instalacją technologiczną do transportu kopaliny, która jest przedmiotem wspomnianego już odrębnego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także istniejącą instalacją do przerobu kopaliny.

W przypadku zaprzestania eksploatacji odwiertu na złożu oraz likwidacji instalacji, prace te zostaną wykonane zgodnie z przepisami szczegółowymi. Likwidacja czasowa odwiertu umożliwi zagospodarowanie złoża w późniejszym terminie. Zapewni ona izolację udostępnionych poziomów uniemożliwiającą przepływ płynów złożowych. Natomiast likwidacja całkowita (stała) realizowana będzie przez wypełnienie odwiertu płuczką, zabezpieczenie odwiertu korkami cementowymi i mechanicznymi, odcięcie i usunięcie niezacementowanego odcinka rur okładzinowych, demontaż wieżby rurowej oraz odcięcie pozostałych rur okładzinowych do głębokości ok. 1,5 m poniżej powierzchni terenu, oznakowanie odwiertu. Natomiast przed demontażem rurociągów wykonane zostaną pomiary stężenia gazów, oczyszczanie rur z pozostałości kopaliny, a następnie rurociągi zostaną usunięte i zagospodarowane w zależności od ich stanu zachowania.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) *ustawy ooś*, ustalono że na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K w procesie wydobywania kopaliny nie wystąpi zapotrzebowanie na wodę, a obiekt funkcjonował będzie bezobsługowo. Nadzór i monitoring nad strefą przyodwiertową prowadzony będzie przez pracowników KGZ Radlin. Jednocześnie, w procesie technologicznym w celu zapobiegania powstawania hydratów, do odwiertu Rogusko-

1K dozowany może być inhibitor hydratów oraz inhibitor korozji. Ich zużycie szacuje się odpowiednio na około 6750 dm³/rok i 1400 dm³/rok.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) i lit. g) oraz pkt 3 lit. a) *ustawy ooś* ustalono, że eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Rogusko” prowadzona będzie hermetyczną głowicą eksploatacyjną, wobec czego proces wydobywania nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w aspekcie ochrony powietrza. Emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie z eksploatacją instalacji technologicznej do przerobu kopaliny objętej odrębnym wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) oraz art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że odwiert Rogusko-1K zlokalizowany jest w odległości ok. 326 m od najbliższej zabudowy miejscowości Rogusko. W normalnych warunkach eksploatacji złoża „Rogusko”, wydobywanie kopaliny na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K nie będzie powodować hałasu, którego poziom wykraczałby poza granice działki, na której zlokalizowany jest odwiert i nie będzie przekraczał dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Szumy towarzyszące przesyłowi kopaliny, będą skutecznie tłumione przez warstwę ziemi przykrywającej rurociągi.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że niniejsze przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Potencjalne sytuacje awaryjne mogące powstać w trakcie eksploatacji złoża „Rogusko” to zagrożenia typu erupcyjnego, wybuchowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi. Jak wynika jednak z *k.i.p.*, każde z tych zagrożeń jest odpowiednio monitorowane i minimalizowane.

Głównie ze względu na hermetyczność instalacji, realizacja przedsięwzięć z zakresu eksploatacji złóż gazu ziemnego z założenia uwzględnia rozwiązania, których celem jest zagwarantowanie odporności przedsięwzięcia na zachodzące zmiany klimatu, a więc przeciwdziałanie negatywnym wpływom zmieniającego się klimatu na bezpieczeństwo funkcjonowania przedsięwzięcia. W związku z powyższym, nagłe i duże zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na funkcjonowanie przedsięwzięcia. Obszar ten nie jest usytuowany na terenie osuwiskowym.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że na etapie eksploatacji złoża, na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K powstawać będą odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Odpady gromadzone będą i czasowo magazynowane w miejscu specjalnie do tego celu przygotowanym i odpowiednio zabezpieczonym, tzn. na utwardzonym podłożu, pod zadaszeniem, gdzie będą zabezpieczone przed wpływem warunków atmosferycznych i dostępem osób postronnych. Odpady zbierane będą selektywnie, w oddzielnych szczelnych pojemnikach oznakowanych odpowiednim kodem. Odpady odbierane będą przez odbiorców, z którymi zakład posiada zawartą umowę na transport, odzysk lub unieszkodliwianie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K nie będą powstawać odpady komunalne, ponieważ obiekt ten będzie pracował bez stałej obsługi.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt. 2 lit. a), lit. b), lit. c), lit. d), lit. f), lit. i), lit. j) *ustawy ooś* ustalono, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łąkowych oraz ujściach rzek; na obszarach wybrzeży i środowisk morskich; na obszarach górskich; na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych; obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; na obszarach przylegających do jezior; uzdrowiskach i na obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przez zachodnią *oileg* przepływa Kanał Roguski, natomiast w odległości około 400 m na północ od odwiertu Rogusko-1K przepływa rzeka Warta. Z tego względu, północna część *oileg* jest zagrożona podtopieniami. Ponadto, w

odległości około 200 m od odwiertu znajduje się wał przeciwpowodziowy. Strefa przyodwiertowa Rogusko-1K zlokalizowana jest na terenie zagrożonym powodzią w sytuacji zniszczenia wałów przeciwpowodziowych, gdzie przewidywana głębokość wody mieści się w przedziale 0,5-2,0 m. W obrębie *oigt* w przeważającej części występują tereny leśne Nadleśnictwa Jarocin. Ponadto, połowa *oigt*, w tym odwiert Rogusko-1K, znajduje się w obrębie głównego zbiornika wód podziemnych nr 150 Pradolina Warszawa-Berlin. Według ogólnodostępnych danych w obrębie *oigt*, w miejscowości Rogusko może znajdować się piezometr o głębokości 25 m i numerze 5450192 według CBDH.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt. 2 lit. h) *ustawy ooś*, na obrzeżach *oigt* występują rozproszone tereny zabudowy. Zagęszczenie ludności jest więc niskie.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g) *ustawy ooś*, ustalono, że w granicach *oigt* nie ma zlokalizowanych obiektów nieruchomości objętych ochroną konserwatorską, natomiast w miejscowości Rogusko znajduje się stanowisko archeologiczne w formie osady.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) *ustawy ooś*, ustalono, że inwestycja zlokalizowana będzie w granicach:

- jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW600061, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym; jest ona monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za niezagrożoną; przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia; celem środowiskowym jest dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny;
- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP o kodzie RW600012185551 – Warta od Lutyni do Młyniska, która jest silnie zmienioną częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona; celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny; termin osiągnięcia celu środowiskowego wyznaczono na 2027 rok;
- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP o kodzie RW60001018534 – Kanał Roguski, która jest naturalną częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona; celem środowiskowym jest umiarkowany stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny; termin osiągnięcia celu środowiskowego wyznaczono na 2027 rok.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono zastosowane rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Odwiert udostępniający zasoby złoża „Rogusko” został zabezpieczony przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń, w tym przy pracach modernizacyjnych i intensyfikacyjnych. W trakcie normalnej, bezawaryjnej pracy urządzeń wydobywczych na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K, ze względu na ich hermetyczność, nie będzie występowało zagrożenie zanieczyszczenia powierzchni ziemi substancjami ropopochodnymi. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu wskazał w swojej opinii, aby na terenie strefy przyodwiertowej zapewnić odpowiednią ilość i rodzaj sorbentów, a w przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód, aby podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn wycieku. Ponadto, w celu ochrony instalacji i środowiska w przypadku wystąpienia sytuacji powodziowej zobowiązał, aby instalację zrealizować w sposób zapewniający jej ochronę przed wodami powodziowymi oraz ochronę wód powierzchniowych przed zanieczyszczeniem. Warunki te odnoszą się wprost do instalacji, która powstanie w ramach zagospodarowania strefy przyodwiertowej, dla której prowadzone jest odrębne postępowanie administracyjne. Niniejsze postępowanie nie dotyczy więc zagospodarowania strefy przyodwiertowej i związanej z tym budowy jakiegokolwiek

instalacji. Dlatego też *Regionalny Dyrektor* nie uwzględnił ww. warunków wskazanych przez organ Wód Polskich.

Na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K, ze względu na jej bezobsługową pracę, tj. brak konieczności stałego przebywania pracowników KGZ Radlin, nie wystąpi zapotrzebowanie na wodę. Z tego też względu nie będą powstawać ścieki socjalno- bytowe. Wody opadowe i roztopowe z terenu strefy przyodwiertowej Rogusko-1K będą wsiąkać bezpośrednio w grunt. Na Jak wynika z *k.i.p.*, na obecnym etapie wnioskodawca nie planuje budowy kanalizacji deszczowej. Jednak w przypadku, gdyby konieczne było odwodnienie terenu strefy przyodwiertowej i/lub drogi dojazdowej, to zostaną w tym celu wykonane opaski drenarskie, a woda z odwodnienia zostanie odprowadzona do środowiska na podstawie odpowiedniego pozwolenia wodnoprawnego. Ze względu na fakt, że wówczas na czas eksploatacji złoża teren ten będzie użytkowany przemysłowo, należy mieć na uwadze § 17 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. 2019 poz.1311) który stanowi, iż wody opadowe i roztopowe ujęte w otwarte lub zamknięte systemy kanalizacyjne, pochodzące z zanieczyszczonej powierzchni szczelnej terenów przemysłowych, mogą być wprowadzane do wód lub do ziemi, o ile nie zawierają substancji zanieczyszczających w ilościach przekraczających 100 mg/l zawiesin ogólnych oraz 15 mg/l węglowodorów ropopochodnych.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 *ustawy ooś*, uwzględniając opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2023 r., poz. 335). Z uwagi na małoobszarowy charakter planowanego przedsięwzięcia, fakt iż w ramach tego przedsięwzięcia nie planuje się żadnych działań na powierzchni terenu oraz uwzględniając nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że *oītg* zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13). Najbliższymi obszarami Natura 2000, położonymi w odległości ok. 2,6 km na wschód od planowanej inwestycji są: obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002 oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PLH300053. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w połowie w obrębie korytarza ekologicznego Dolina Warty KPnC-22A wyznaczonego przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Odwiert Rogusko-1K zlokalizowany jest w otoczeniu pól uprawnych na terenie pozbawionym drzew i krzewów.

Mając na względzie skalę i charakter planowanego przedsięwzięcia oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na obszary chronione, a w szczególności na

siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 *ustawy ooś* przeanalizowano zasięg, charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także możliwość ograniczenia oddziaływania i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wystąpieniem oddziaływania, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska.

Uwzględniając powyższe ustalono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki przedstawione w przedłożonych dokumentach.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 *ustawy ooś*, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 *ustawy ooś*, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Weronika Nowicka, główny specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Jacek Przygocki

Regionalny Konserwator Przyrody
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie – pełnomocnik wnioskodawcy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu
2. Starosta średzki, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.420.34.2025.WN.18 z dnia 20 lutego 2026 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Rogusko”, położonego na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu średzkiego, gminy Nowe Miasto nad Wartą.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Rogusko”. Eksploatacja złoża prowadzona będzie odwiertem Rogusko-1K, poprzez instalację technologiczną zlokalizowaną na terenie strefy przyodwiertowej Rogusko-1K. Maksymalna wielkość wydobycia gazu ziemnego ze złoża wyniesie około 57600 m³/dobę. Powierzchnia projektowanego obszaru i terenu górniczego wynosi 1 323 861 m². Odwiert Rogusko-1K usytuowany jest na działce o numerze ewidencyjnym 232 obręb Rogusko, gmina Nowe Miasto nad Wartą, powiat średzki, w otoczeniu gruntów ornych, na południowy wschód od miejscowości Rogusko. Natomiast złożo gazu ziemnego „Rogusko” oraz projektowany obszar i teren górniczy „Rogusko” administracyjnie położone są na terenie województwa wielkopolskiego, w powiecie średzkim, w gminie Nowe Miasto nad Wartą, w obrębie ewidencyjnym Rogusko, Boguszynek, Chocicza oraz Komorze.

Najbliższymi obszarami Natura 2000, położonymi w odległości ok. 2,6 km na wschód od planowanej inwestycji są: obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002 oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PLH300053. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w połowie w obrębie korytarza ekologicznego Dolina Warty KPnC-22A wyznaczonego przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Rodzaj technologii

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża prowadzona będzie w sposób samoczynny odwiertem Rogusko-1K. Płyn złożowy pod pełnym ciśnieniem głowicowym transportowany będzie na instalację technologiczną strefy przyodwiertowej Rogusko-1K, gdzie prowadzony będzie wstępny przerób kopaliny polegający na odseparowaniu gazu ziemnego od wody złożowej. Po opomiarowaniu gaz transportowany będzie do Ośrodka Grupowego Radlin II Kopalni Gazu Ziemnego Radlin, gdzie uzdatniony zostanie do parametrów handlowych. Oddzielona woda złożowa kierowana będzie do zbiornika magazynowego na terenie strefy przyodwiertowej, a następnie zagospodarowana poprzez wtłoczenie do złoża gazu ziemnego „Radlin”. Kluczowe parametry procesu wydobycia i procesu technologicznego będą rejestrowane za pomocą systemu AKPiA. System ten będzie również umożliwiał lokalne i zdalne sterowane głównymi parametrami procesu technologicznego. Na potrzeby zagospodarowania strefy przyodwiertowej Rogusko-1K oraz uzyskania pozwolenia na budowę instalacji technologicznej umożliwiającej wydobycie kopaliny ze złoża „Rogusko” tym odwiertem uzyskana zostanie odrębna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach.

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Jacek Przygocki
Regionalny Konserwator Przyrody
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)