



WOO-II.420.15.2026.AON.13

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 2026 r. poz. 670) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN S.A., działającej przez pełnomocnika pana **CJA RODO ANONIMIZACJA RODO ANONIMIZACJA RODO** o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Jabłonna”.
- II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

16 marca 2026 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalny Dyrektor*, wpłynął wniosek z 13 marca 2026 r. spółki ORLEN S.A., działającej przez pełnomocnika **CJA RODO ANONIMIZACJA RODO ANONIMIZACJA RODO ANONIMIZACJA RODO ANONIMIZACJA RODO A** o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Jabłonna”. Do wniosku załączono m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.* w wersji papierowej; 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 znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; pełnomocnictwo dla **CJA RODO ANONIMIZACJA RODO ANONIMIZACJA RODO ANONIMIZACJA RODO**

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 przedmiotowej sprawie. Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża w oparciu o koncesję nr 10/2007 Ministra Środowiska z 11 maja 2007 r., zmienioną decyzją Ministra Klimatu i Środowiska z 20 grudnia 2023 r., znak: DGK-WW.761.35.2021.20.BG, dalej *koncesja*. Jak wyjaśniono w uzupełnieniu *k.i.p.*, wnioskodawca zamierza ubiegać się o

przedłużenie terminu obowiązywania *koncesji* do 31 grudnia 2036 r. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane jest w całości na obszarze województwa wielkopolskiego. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), a także art. 123 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 (Dz. U. z 2026 r. poz. 670) dalej *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 „Jabłonna” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I” zgodnie z obowiązującą *koncesją*. Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 5) i pkt. 15) ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2026 r. poz. 69), dalej *ustawa 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 obszaru i terenu górniczego „Jabłonna” oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic obszaru i terenu górniczego „Jabłonna”.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 1 kwietnia 2026 r. znak: WOO-II.420.15.2026.AON.1 *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 Burmistrza Rakoniewic.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 3 kwietnia 2026 r. znak: WOO-II.420.15.2026.AON.3 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Pismem z 17 kwietnia 2026 r. pełnomocnik wnioskodawcy przedłożył wymagane uzupełnienie.

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 maja 2026 r. znak: WOO-II.420.15.2026.AON.6 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim 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 8 czerwca 2026 r. znak: PG.ZZŚ.4130.160.2026.EM Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 30 czerwca 2026 r. znak: WOO-II.420.15.2026.AON.11 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Pismem z 4 sierpnia 2026 r. pełnomocnik wnioskodawcy poinformował, iż decyzją Zarządu ORLEN SA z dniem 1 sierpnia 2026 r. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie został włączony w struktury Oddziału Centralnego Upstream Polska w Warszawie. Ponadto, pełnomocnik dołączył nowe pełnomocnictwo.

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 współdziałającego.

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 polega na kontynuacji wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Jabłonna”. W związku z tym, że eksploatacja złoża nie została zakończona wnioskodawca planuje ubiegać się o przedłużenie ważności *koncesji* do 31 grudnia 2036 r. Wielkość wydobycia wynosi 358 700 m³/dobę gazu ziemnego. Jeżeli obserwowane warunki złożowe, techniczne i ekonomiczne pozwolą na dalszą eksploatację złoża, to wnioskodawca będzie z odpowiednim wyprzedzeniem analizował zasadność kolejnego przedłużenia *koncesji* poprzedzonego uzyskaniem nowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Złoże „Jabłonna” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I”. Zgodnie z obowiązującą *koncesją* oraz decyzją Ministra Klimatu i Środowiska z 20 grudnia 2023 r., znak: DGK-WW.761.35.2021.20.BG zmieniającą *koncesję* nr 10/2007 dla złoża „Jabłonna” wyznaczono obszar i teren górniczy „Jabłonna I” o powierzchni 5 811 836 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Złoże położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu grodzkiego, gminy Rakoniewice, obręb geodezyjny Kuźnica Zbąska, Błońsko, Komorówko, Jabłonna, Wioska i administrowane jest przez Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Wielichowo (KRNiGZ Wielichowo).

Złoże gazu ziemnego „Jabłonna” zakumulowane jest w utworach wapienia cechsztyńskiego. Kopaliną główną wydobywaną ze złoża jest gaz ziemny metanowo-azotowy, bezgazolinowy o średniej zawartości 63,84% obj. metanu.

Na złożu „Jabłonna” zlokalizowane są instalacje eksploatacyjne użytkowane i zlokalizowane w obrębie czterech stref przyodwiertowych. Obecnie złożo „Jabłonna” eksploatowane jest czterema odwiertami: Jabłonna-1 (działka o numerze ewidencyjnym: 919, 923/1 obręb Jabłonna), Jabłonna-2 (działka o numerze ewidencyjnym 55/1 obręb Komorówko), Jabłonna-3 (działka o numerze ewidencyjnym 229 obręb Błońsko) oraz Jabłonna-4 (działka o numerze ewidencyjnym: 112, 114 obręb Komorówko). Wstępny przerób kopaliny wydobytej ww. odwiertami odbywa się w instalacji technologicznej, zlokalizowanej na terenie poszczególnych stref przyodwiertowych (SP Jabłonna-1, SP Jabłonna-2, SP Jabłonna-3 i SP Jabłonna-4). Następnie gaz kierowany jest na teren Ośrodka Centralnego KRNiGZ Wielichowo zlokalizowanego poza granicami obszaru i terenu górniczego „Jabłonna”, gdzie następuje jego uzdatnianie do parametrów handlowych.

Na obecnym etapie eksploatacji złoża „Jabłonna” nie są planowane prace rekonstrukcyjne w odwiertach. W przypadku zaistnienia potrzeby udostępnienia poziomu złożowego i w celu poprawy warunków wydobywania kopaliny z przedmiotowego złoża, jeżeli zajdzie taka konieczność, możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconego dotychczas na złożu odwiertu oraz w ramach tych prac wykonanie zabiegów intensyfikujących. Zabiegi, m.in. zatłaczanie, wytłaczanie płynów z odwiertu, 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 wyposażone w odpowiedni sprzęt oraz przez specjalistyczne serwisy własne. Prace związane z rekonstrukcją odwiertu prowadzone będą w systemie dwuzmianowym, w tym w porze nocnej. 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.

Planowana zmiana *koncesji* nie spowoduje dodatkowego oddziaływania na środowisko, gdyż ograniczy się do obszaru oddziaływania już istniejącej infrastruktury. Zgodnie z *k.i.p.* w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, sposób prowadzenia eksploatacji nie ulegnie żadnym zmianom zarówno w obrębie technologii, jak również wykorzystania istniejących odwiertów i instalacji.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy* ooś ustalono, że najbliższe obecnie eksploatowane złoża węglowodorów względem granic złoża „Jabłonna” zlokalizowane są: ok. 2,7 km na południowy-wschód (złożo gazu ziemnego „Elżbieciny”), ok. 3 km na północny-wschód (złożo gazu ziemnego „Paproc”). Ze względu na odległość pomiędzy sobą instalacji technologicznych wydobywających gaz ziemny ze złóż oraz zasięg oddziaływania zamykający się w granicach obszarów i terenów górniczych utworzonych dla tych złóż nie występuje skumulowane oddziaływanie przedsięwzięć.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) *ustawy* ooś, ustalono że strefy przyodwiertowe: Jabłonna-1, Jabłonna-2, Jabłonna-3, Jabłonna-4 są jednostkami bez stałej obsługi, które nie wymagają zapotrzebowania na wodę. Nadzór i monitoring nad strefami przyodwiertowymi prowadzony jest przez pracowników KRNiGZ Wielichowo. Zasilanie w energię elektryczną zrealizowane jest napowietrzną linią SN-15kV zakończoną stacją transformatorową z której wyprowadzone są trzy niezależne linie kablowe do stref Jabłonna-1, Jabłonna-2, Jabłonna-4, a rezerwowe źródła zasilania osobne dla trzech stref stanowią agregaty prądotwórcze. Natomiast zasilanie strefy Jabłonna-3 zrealizowane jest kablową linią nN, ze stacji transformatorowej, a rezerwowe źródło zasilania stanowi agregat prądotwórczy.

Zgodnie z przedstawionymi informacjami, w 2025 r. na potrzeby funkcjonowania instalacji technologicznej niezbędnej do wydobycia kopaliny ze złoża „Jabłonna” zużyto następujące rodzaje i ilości chemikaliów: metanol – 4200 litrów, inhibitor korozji TN-08230 – 11400 litrów, inhibitor korozji CORRCARE CI-2430 – 5700 litrów, glikol monoetylenowy 50% – 524 litry. Bieżąca i okresowa kontrola odwiertów prowadzona jest przez pracowników KRNiGZ Wielichowo.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) i lit. g) oraz pkt 3 lit. a) *ustawy ooś* ustalono, że na terenie SP Jabłonna-1, SP Jabłonna-2, SP Jabłonna-3 i SP Jabłonna-4 eksploatowane są instalacje, które wprowadzają zanieczyszczenia gazowo-pyłowe do atmosfery. Powstają one podczas spalania gazu ziemnego w podgrzewaczach, spalania oleju napędowego w agregatach prądotwórczych oraz podczas sporadycznego upuszczania surowego gazu do atmosfery. Nominalna moc cieplna zainstalowanych urządzeń spalania energetycznego na terenie poszczególnych stref przyodwiertowych nie przekracza 1 MW. Podczas normalnej pracy instalacje nie stanowią zagrożenia w aspekcie ochrony powietrza atmosferycznego.

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 obiekty usytuowane na terenach SP Jabłonna-1, SP Jabłonna-2, SP Jabłonna-3 i SP Jabłonna-4 nie stanowią znaczącego źródła hałasu przy normalnych warunkach eksploatacji złoża. Instalacja technologiczna zlokalizowana na terenie poszczególnych stref przyodwiertowych znajduje się w zabudowie kontenerowej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest: ok. 0,23 km na wschód od odwiertu Jabłonna-4, ok. 0,405 km na południe od odwiertu Jabłonna-2, ok. 0,24 km na północny-zachód od odwiertu Jabłonna-1 i ok. 0,17 km północny-zachód od odwiertu Jabłonna-3. W sytuacjach awaryjnych, podczas pracy agregatu prądotwórczego oraz podczas sporadycznego upuszczania surowego gazu do atmosfery emisja hałasu zwiększy się. Uwzględniając jednak odległości do najbliższych terenów wymagających ochrony akustycznej należy stwierdzić, że eksploatacja SP Jabłonna-1, SP Jabłonna-2, SP Jabłonna-3 i SP Jabłonna-4 (nawet w sytuacji awaryjnej) nie powodują przekraczania dopuszczalnych poziomów 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).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że 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 „Jabłonna” to zagrożenia typu wybuchowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi. W celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwości powstania zagrożeń ustalone i wdrożone zostały procedury kontroli i monitorowania procesów jak również systemy zarządzania (QHSE), które zapewniają prowadzenie działalności w sposób bezpieczny dla środowiska. Przeprowadzane są także audyty. Ponadto, stosuje się m.in. urządzenia wiertnicze, aparaturę kontrolno-pomiarową, wysokociśnieniowe głowice przeciwerupcyjne i eksploatacyjne. Wszystkie obiekty znajdujące się na terenie stref przyodwiertowych są wyposażone w wymagane obowiązującymi przepisami urządzenia, siły i środki ochrony przeciwpożarowej. Pracownicy są przeszkoleni w zakresie ochrony przeciwpożarowej i uczestniczą w cyklicznych ćwiczeniach praktycznych.

Realizacja przedsięwzięć z zakresu eksploatacji złóż ropy naftowej i 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 dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. W granicach obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I” nie występuje zagrożenie powodziami i podtopieniami.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) *ustawy ooś* na podstawie przedstawionych

informacji ustalono, że podczas normalnej pracy odwiertów, na terenach stref przyodwiertowych: SP Jabłonna-1, SP Jabłonna-2, SP Jabłonna-3, SP Jabłonna-4 nie są wytwarzane odpady.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. b), lit. c), lit. f), lit. g), lit. i) oraz lit. j) *ustawy ooś*, na podstawie informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji oraz mając na względzie rodzaj i usytuowanie przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na: obszary wybrzeży i środowiska morskiego; obszary górskie; obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszary przylegające do jezior oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na: obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. c) *ustawy ooś*, na podstawie *k.i.p.* stwierdzono, że obszar i teren górniczy „Jabłonna I” oraz złoża „Jabłonna” zlokalizowane są na terenie administrowanym przez Nadleśnictwo Grodzisk. W granicach obszaru górniczego, obszary leśne zlokalizowane są głównie we wschodniej części. Niewielkie obszary leśne zlokalizowane są również w zachodniej i północnej części obszaru górniczego. Głównym gatunkiem lasotwórczym jest sosna. W domieszce występuje dąb. Dominującymi siedliskami są bór świeży Bśw i bór mieszany świeży BMśw.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. d) *ustawy ooś*, na podstawie przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że w granicach obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I”, ani w jego bezpośrednim sąsiedztwie nie ma zlokalizowanych stref ochronnych ujęć wód, ani stref ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Omawiany obszar usytuowany jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) *ustawy ooś* ustalono, że w granicach obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I” zlokalizowane są częściowo dwie miejscowości: Komorówko i Mościska.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) *ustawy ooś*, uwzględniając rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) ustalono, że obszar i teren górniczy „Jabłonna” zlokalizowany jest w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW600059, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. Jest ona przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Celem środowiskowym jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy. Jest ona monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za niezagrożoną.

Ponadto, inwestycja realizowana będzie w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych Dojca o kodzie RW600018187829, o statusie silnie zmienionej części wód, której stan/potencjał ekologiczny określono jako umiarkowany, a stan chemiczny poniżej dobrego. Jest ona monitorowana, a jej stan ogólny jest określany jako zły. W jej zlewni występuje presja troficzna (nawożenie i depozycja oraz odpływ miejski – wody opadowe); presja zasilająca (eutrofizacja); presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta – rzeki główne i rzeki pozostałe, budowle piętrzące - rzeki główne, budowle regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) - rzeki główne i rzeki pozostałe, obiekty mostowe - rzeki pozostałe, górnictwo - rzeki główne i rzeki pozostałe); presja chemiczna (rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; rozproszone - rolnictwo, leśnictwo;

punktowe – przemysłowe, komunalne, odcieki ze składowisk). Jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są umiarkowany potencjał ekologiczny dla złagodzonych wskaźników: fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, a dla pozostałych wskaźników – II klasa jakości oraz dobry stan chemiczny. Dla tej jednolitej części wód powierzchniowych zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej (RDW) polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, co jest związane z tym, że nie są osiągnięte lub są zagrożone cele środowiskowe w zakresie wskaźników: rtęć(w), bromowane difenyloetery(b) i jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE, brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Ustanowiono również odstępstwo z art. 4 ust. 5 RDW polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe w zakresie wskaźników: fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono zastosowane rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Zastosowana technologia zapewnia hermetyzację procesu wydobywania gazu ziemnego. Instalacja technologiczna na każdej strefie przyodwiertowej składa się z: głowicy eksploatacyjnej wraz z zaworem ESDV, oddzielacza wstępnego, kąpielowego podgrzewacza gazu, wymiennika GAZ-GAZ, separatora NTS, zaworu trójdrogowego, zaworu redukcyjnego, przepływomierza masowego, filtroseparatora gazu opałowego, osuszacza gazu sterowniczego, zbiornika buforowego gazu sterowniczego, zbiornika magazynowego inhibitora korozji, zbiornika buforowego inhibitora hydratów, zbiornika zrzutowego, pompy dozującej wraz z instalacją dozowania inhibitora korozji, zestawu trzygłowicowego, pompy dozującej wraz z instalacją dozowania metanolu, zestawu czterogłowicowego. Na terenie poszczególnych stref przyodwiertowych zlokalizowane są instalacje technologiczne, w których odbywa się wstępny przerób kopaliny wydobytej odwiertami, a następnie kopalina kierowana jest na teren Ośrodka Centralnego KRNiGZ Wielichowo zlokalizowanego poza granicami obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I”, gdzie następuje jego uzdatnianie do parametrów handlowych. Woda kondensacyjna wydobywana wraz z gazem ziemnym ze złoża, oddzielana jest na strefach przyodwiertowych w separatorach wstępnych, separatorach NTS oraz filtroseparatorach gazu opałowego. Woda z ww. aparatów odprowadzana jest rurociągami ze stref przyodwiertowych do kolektora zbiorczego wody złożowej i odprowadzana do OC KRNiGZ Wielichowo, gdzie jest tymczasowo magazynowana w zbiornikach magazynowych, a następnie transportowana cysterną do KGZ Paproć lub KGZ Kościan-Brońsko. Pracownicy kopalni prowadzą systematyczną kontrolę szczelności instalacji, w związku z tym, podczas normalnej pracy odwiertu nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych oraz powierzchniowych. W przypadku jakichkolwiek wycieków stosowana jest procedura określona w dokumencie „Program opanowania i neutralizacji skażenia terenu”. Zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone w sprzęt i materiały do likwidacji skutków ewentualnych wycieków i rozlewów znajduje się na terenie OC KRNiGZ Wielichowo. W celu zidentyfikowania zagrożenia erupcyjnego w zakładzie górniczym prowadzi się kontrolę stanu technicznego głowicy eksploatacyjnej i przestrzeni międzyrurowych odwiertu. Odwierty wyposażone są w głowicę eksploatacyjną i urządzenia techniczne odporne na ciśnienie przekraczające ciśnienie złożowe.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy o oś dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Z uwagi na rodzaj, skalę, lokalizację i charakter planowanej inwestycji oraz mając na uwadze opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód

i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e) ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 z późn. zm.), dalej ustawy o ochronie przyrody. Najbliżej położonym obszarem chronionym jest obszar chronionego krajobrazu Pojezierze Sławskie, Dolina Obry i Rynna Zbąszyńska oddalony o 900 m; najbliższym obszarem Natura 2000 – specjalny obszar ochrony siedlisk Barłóżnia Wolsztyńska oddalony o 2,57 km.

Wydobycie gazu prowadzone jest w czterech odwiertach eksploatacyjnych: Jabłonna-1, Jabłonna-2, Jabłonna-3 i Jabłonna-4 zajmujących odpowiednio powierzchnię: 782 m², 790 m², 891 m² i 786 m². Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga usunięcia drzew lub krzewów.

Wydobywanie gazu realizowane jest i będzie poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi w opracowaniu Przemysław Wyłęgały, Stanisław Kuźniaka, Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.) oraz poza korytarzami ekologicznymi należącymi zarówno do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej, jak i korytarzy o znaczeniu lokalnym.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie krajobrazu priorytetowego Rejon Nowego Tomyśla wyznaczonym w Audycie krajobrazowym województwa wielkopolskiego. Nie wprowadza do środowiska nowych obiektów i w związku z powyższym, przy uwzględnieniu jego skali oraz charakteru, nie będzie oddziaływać negatywnie na krajobraz.

Mając na uwadze skalę i charakter przedsięwzięcia, jego lokalizację poza formami ochrony przyrody, brak konieczności usuwania drzew lub krzewów, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami chronionymi nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000 oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na inne obszary chronione. Nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

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 określone 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
Aleksandra Opala-Nowicka, specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Jacek Przygocki

Regionalny Konserwator Przyrody
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. **CJA RODO ANONIMIZACJA** – pełnomocnik wnioskodawcy ORLEN S.A.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim
2. Starosta Grodziski, 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.420.15.2026.AON.13 z dnia 13 sierpnia 2026 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Jabłonna”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Jabłonna”. Złoże „Jabłonna” eksploatowane jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I”. Zgodnie z obowiązującą *koncesją* oraz decyzją Ministra Klimatu i Środowiska z 20 grudnia 2023 r., znak: DGK-WW.761.35.2021.20.BG zmieniającą koncesję nr 10/2007 objęte jest obszarem i terenem górnictwem „Jabłonna I” o powierzchni 5 811 836 m². Złoże położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu grodziskiego, gminy Rakoniewice, obręb geodezyjny Kuźnica Zbąska, Błońsko, Komorówko, Jabłonna, Wioska i administrowane jest przez Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Wielichowo.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy o ochronie przyrody. Obszar planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi w opracowaniu Przemysław Wylegały, Stanisław Kuźniak, Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego, Poznań, 2008, mscr.) oraz poza korytarzami ekologicznymi należącymi zarówno do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej, jak i korytarzy o znaczeniu lokalnym.

Rodzaj technologii

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Jabłonna” odbywa się czterema odwiertami Jabłonna-1, Jabłonna-2, Jabłonna-3, Jabłonna-4. Na terenie poszczególnych stref przyodwiertowych zlokalizowane są instalacje technologiczne, w których odbywa się wstępny przerób kopaliny wydobytej odwiertami, a następnie kopalina kierowana jest na teren Ośrodka Centralnego KRNiGZ Wielichowo zlokalizowanego poza granicami obszaru i terenu górniczego „Jabłonna I”, gdzie następuje jego uzdatnianie do parametrów handlowych.

Gaz ziemny wydobywany z odwiertów pod pełnym ciśnieniem głowicowym kierowany jest do oddzielacza wstępnego, w którym następuje oddzielenie od gazu wody złożowej oraz ewentualnych zanieczyszczeń stałych. Po separacji wstępnej, gaz doprowadzany jest do podgrzewacza kąpielowego. Po separacji wstępnej oraz ewentualnemu podgrzaniu, gaz wprowadzany jest do wymiennika gaz-gaz, w którym zostaje schłodzony strumieniem gazu zimnego wychodzącego z separatora NTS-u. Podgrzany gaz jest redukowany do ciśnienia około 8,0 MPa, a w wyniku redukcji ciśnienia w separatorze NTS-u następuje wydzielenie fazy ciekłej. Z separatora NTS-u gaz zimny kierowany jest do wymiennika gaz-gaz, gdzie po podgrzaniu gazem surowym doprowadzany jest na odcinek pomiarowy, a następnie do kolektora technologicznego gazu procesowego na OC KRNiGZ Wielichowo.

Woda kondensacyjna wydobywana wraz z gazem ziemnym ze złoża, oddzielana jest na strefach przyodwiertowych w separatorach wstępnych, separatorach NTS oraz filtroseparatorach gazu opałowego. Woda z ww. aparatów odprowadzana jest rurociągami ze stref przyodwiertowych do kolektora zbiorczego wody złożowej i odprowadzana do OC KRNiGZ Wielichowo, gdzie jest tymczasowo magazynowana w zbiornikach magazynowych, a następnie transportowana cysterną do KGZ Paproć lub KGZ Kościan-Brońsko.

W celu zapobiegania występowaniu zjawisk korozyjnych w rurociągach gazu procesowego, jak i aparatach do gazu dozowany jest inhibitor korozji. Inhibitor korozji dozowany jest pompami dozującymi w sposób ciągły.

Inhibitor hydratów w procesie technologicznym przeznaczony jest do zapobiegania tworzenia się hydratów w rurociągu oraz w instalacji technologicznej. W celu zapobiegania tworzenia się hydratów w rurociągach gazu procesowego oraz w aparatach technologicznych, do strumienia gazu dozowany jest metanol. Metanol dostarczany jest z OC KRNiGZ Wielichowo systemem rurociągów do zbiornika buforowego na każdej ze stref przyodwiertowych. Inhibitor hydratów dozowany jest w: przed wymiennik ciepła gaz-gaz, przed trójdrogowy zawór regulacyjny oraz okresowo: w głowicę eksploatacyjną odwiertu, na wejściu do oddzielacza wstępnego, od demister oddzielacza NTS-u.

Wydobywany z odwiertów gaz wykorzystywany jest na poszczególnych strefach przyodwiertowych w podgrzewaczu kąpielowym, bezpłomieniowym katalitycznym promienniku podczerwieni, podgrzewarzu MORA.

Gaz opałowy pobierany jest z króćca pod zaworem bezpieczeństwa na separatorze NTS. Następnie wprowadzony jest do filtroseparatora gazu opałowego, gdzie następuje ewentualne oddzielenie występującej jeszcze w gazie fazy ciekłej. Gaz opałowy po opuszczeniu filtroseparatora zostaje podgrzany w węzownicy w piecu grzewczym, w celu uniknięcia wystąpienia zjawiska powstania korków lodowych lub hydratów.

Na każdej ze stref przyodwiertowych dodatkowo jest przygotowywany gaz sterowniczy do celów AKPiA. Układ obiegowy gazu sterowniczego pokrywa się po części z obiegiem gazu opałowego. Przed redukcją następuje skierowanie strumienia gazu do instalacji przygotowania medium sterowniczego w celu głębszego osuszenia. Gaz przepływa przez pakietowy osuszacz adsorpcyjny.

Gaz ze złoża „Jabłonna” po przejściu przez instalację technologiczną na OC KRNiGZ Wielichowo oczyszczony jest do parametrów handlowych.

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