



WOO-II.420.11.2024.ZP.6

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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża «Michorzewo»”.
- II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

4 kwietnia 2024 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalnego Dyrektora*, wpłynął wniosek spółki ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża «Michorzewo»”. Do wniosku dołączono m.in.: kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, wraz z jej zapisem w formie elektronicznej w 2 egzemplarzach; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski, oraz obejmującą obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego. 17 kwietnia 2024 r. wpłynęło dodatkowe wyjaśnienie dotyczące liczby stron niniejszego postępowania.

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 2024 r. poz. 572), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu kopaliny ze złoża w oparciu o Koncesję nr 3/2008 Ministra Środowiska z 18 lutego 2018 r. zmienioną 29 stycznia 2020 r. przez Ministra Klimatu na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Michorzewo” oraz wyznaczającej obszar górniczy dla tego złoża dalej *koncesja*. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane jest 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) 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 „Michorzewo” eksploatowane będzie w granicach obszaru i terenu górniczego „Michorzewo”. 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 2023 r. poz. 633 z późn. zm.) 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 „Michorzewo” oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic obszaru i terenu górniczego „Michorzewo”.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 25 kwietnia 2024 r. znak: WOO-II.420.11.2024.ZP.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 udostępnione w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3aa *ustawy ooś* powiadamiał Burmistrza Opalenicy oraz Wójta Gminy Kuślin.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4), art. 68 *ustawy ooś*, pismem z 25 kwietnia 2024 r. znak: WOO-II.420.11.2024.ZP.2 *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 9 maja 2024 r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 3 czerwca 2024 r. znak: WOO-II.420.11.2024.ZP.5 *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.

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.

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 z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze. Oznacza to, że *Regionalny Dyrektor* nie bada zgodności lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* oraz opinie 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 wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Michorzewo” położonego w powiecie nowotomyskim w obrębie ewidencyjnym Rudniki w gminie Opalenica oraz w obrębie ewidencyjnym Michorzewo w gminie Kuślin. Kopalina ze złoża „Michorzewo” wydobywana jest poprzez instalacje eksploatacyjne użytkowane i zlokalizowane w obrębie jednej strefy przyodwiertowej Michorzewo-1 oraz na terenie KRNiGZ Wielichowo - Ośrodka Produkcyjnego Michorzewo (OP Michorzewo). Wielkość wydobywania ropy naftowej ze złoża „Michorzewo” to około 20 t/dobę, natomiast gazu ziemnego około 4500 m³/dobę. Złoże ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego „Michorzewo” zakumulowane jest w utworach dolomitu głównego.

Na podstawie aktualnej prognozy stopień szczerpania zasobów w przypadku ropy naftowej to 39,59% (geologiczne), 93,25% (wydobywalne), natomiast gazu ziemnego 30,24% (geologiczne), 93,83% (wydobywalne).

Przerób kopaliny wydobytej ze złoża „Michorzewo” odbywa się w instalacji technologicznej na terenie OP Michorzewo, który zlokalizowany jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Michorzewo”. W 2023 r. ze złoża „Michorzewo” wydobyto 1 034,9 m³ wody złożowej.

Wnioskodawca posiada decyzję *Regionalnego Dyrektora* z 23 lipca 2019 r. znak WOO-II.420.368.2018.MZ.13 z o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ze złoża „Michorzewo” ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego. W ramach przedłużenia istniejącej *koncesji* nie zostały zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Obszar oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko ogranicza się do obszaru oddziaływania już istniejącej infrastruktury na złożu „Michorzewo”; planowana zmiana *koncesji* nie spowoduje dodatkowego oddziaływania na środowisko.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. b) oraz pkt 3) lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że najbliższe złoże węglowodorów zlokalizowane jest w odległości ok. 250 m na północ od granic złoża „Michorzewo”. Jest to złoże gazu ziemnego „Turkowo”. Ze względu na rodzaj, skalę oraz parametry i warunki eksploatacji nie przewiduje się skumulowanego oddziaływania przedsięwzięć.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. c) *ustawy ooś*, ustalono że OP Michorzewo zasilany jest w wodę z wodociągu gminnego, na podstawie umowy zawartej z firmą Zakład Obsługi Komunalnej w Kuślinie. W 2023 r. pobrano z wodociągu 176 m³ wody.

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 strefy przyodwiertowej źródłem zorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza będą instalacje technologiczne: 2 kotły ciepłownicze o znamionowej mocy cieplnej 0,108 MW każdy spalające gaz ziemny, kocioł ciepłowniczy (podgrzewacz wody) o znamionowej mocy cieplnej 0,0174 MW spalające gaz ziemny, agregat prądowłórczy o mocy znamionowej 0,001 MW spalający olej napędowy; emisje ze zbiorników magazynowych na ropę naftową (2 zbiorniki o pojemności 50 m³ każdy). Ponadto niezorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza wynika ze spalania gazu na pochodni, używania farb i rozpuszczalników, z prac spawalniczych, z spalania paliw w silnikach samochodowych.

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 technologiczne usytuowane na terenie strefy przyodwiertowej na złożu „Michorzewo” nie stanowią zagrożenia hałasem dla normalnych warunków eksploatacji. Najbliższe tereny chronione akustycznie – tereny zabudowy mieszkaniowej położone są w odległości ponad 200 m na północ od strefy przyodwiertowej. Biorąc pod uwagę charakter przedmiotowego przedsięwzięcia względem terenów podlegających ochronie akustycznej, należy stwierdzić, że dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy hałasu określone 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 to zagrożenia typu erupcyjnego, wybuchowego, siarkowodorowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi. W celu ograniczenia zagrożeń zaplanowano szereg działań i rozwiązań m.in.: wprowadzono nowoczesne urządzenia wiertnicze, aparaturę kontrolno-pomiarową, wysokociśnieniowe głowice przeciwerupcyjne i eksploatacyjne; wszystkie obiekty wyposażono w wymagane obowiązującymi przepisami urządzenia, siły i środki ochrony przeciwpożarowej a wszystkie prace prowadzone będą zgodnie z zatwierdzonym planem ruchu, dokumentem bezpieczeństwa oraz planem ratownictwa górniczego; dotrzymane zostaną wymagane strefy bezpieczeństwa zgodnie z obowiązującymi przepisami; wdrożone zostaną procedury kontroli i monitorowania procesów, audyty, procedury ZSZ oraz QHSE, które zapewnią prowadzenie działalności w sposób bezpieczny dla środowiska. Ponadto, w celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwości powstania zagrożeń prowadzi się m.in. takie działania, jak: kontrola stanu technicznego głowic eksploatacyjnych i przestrzeni międzyrurowych, wyposażenie odwiertów w głowice i urządzenia techniczne na ciśnienia wyższe niż złożowe, wyposażenie odwiertów w zasuwy automatyczne na wypadek rozszczelnienia rurociągów przesyłających płyn złożowy, detekcja gazów wybuchowych, detekcja pożaru, kontrola dostępu.

Eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Michorzewo” oraz związane z nią emisje, nie będą w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. 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 „Michorzewo” nie występuje zagrożenie powodzią i podtopieniami.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. f) *ustawy ooś* ustalono, że gospodarowanie odpadami w kontekście przedmiotowego przedsięwzięcia odbywa się na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Eksploatacja instalacji

wiąże się z wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Są to głównie odpady typu: przepracowany olej silnikowy, przekładniowy i smarowy, zanieczyszczone sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne, filtry olejowe, akumulatory, opakowania po farbach do konserwacji obiektów i urządzeń, odpady spawalnicze, odpady złomu stali i jego stopów oraz odpady z czyszczenia zbiorników. Odpady powstające w związku z funkcjonowaniem instalacji magazynowane będą selektywnie w sposób bezpieczny dla środowiska w wyznaczonych miejscach i specjalnie do tego celu przeznaczonych i oznaczonych pojemnikach. Wiaty na odpady będą zadane i usytuowane w miejscach o utwardzonym podłożu, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych. Pojemniki na odpady oznakowane będą odpowiednim kodem odpadu dla każdego rodzaju odpadu. Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania, w pierwszej kolejności do odzysku.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit a), lit. b), lit. c), lit. d), lit. f), lit. g), lit. h), lit. i) oraz lit. j) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie jest usytuowane poza obszarami wodno-błotnymi i innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek. Przedsięwzięcie nie znajduje się na: obszarach wybrzeży i środowiska morskiego; na obszarach górskich; na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; na obszarach o dużej gęstości zaludnienia; na obszarach przylegających do jezior; na obszarach uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

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 „Michorzewo” zlokalizowane są w granicach:

- jednolitej części wód podziemnych o kodzie GW600060, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym; jest ona monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za zagrożoną ilościowo i chemicznie; ta jednolita część wód przeznaczona 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 o kodzie RW6000101856869 Mogilnica Zachodnia, 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.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono zastosowane rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Ścieki bytowo - socjalne odprowadzane są do zbiornika bezodpływowego skąd wywożone są do oczyszczalni ścieków przez firmę zewnętrzną. Wody opadowe i roztopowe z terenu obwałowania zbiorników magazynowych po podczyszczeniu w separatorze odprowadzane są do zbiornika kanalizacji deszczowej, a po jego napełnieniu wywożone są do oczyszczalni ścieków. Z pozostałej powierzchni OP Michorzewo wody opadowe i roztopowe wsiąkają bezpośrednio w grunt.

Podczas normalnej pracy odwiertu Michorzewo-1 oraz OP Michorzewo nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych oraz powierzchniowych. Zastosowana technologia zapewnia hermetyzację procesu wydobywania kopaliny ze złoża. Do magazynowania ropy naftowej oraz wody złożowej służą zbiorniki jednopłaszczyznowe umieszczone w betonowym obwałowaniu wyłożonym geomembraną. Zbiorniki wyposażone są w system detekcji wycieku do gruntu oraz wód powierzchniowych. Zaplecze materiałowo - sprzętowe wyposażone jest w sprzęt i materiały do likwidacji skutków ewentualnych wycieków i rozlewów. Stan techniczny głowicy eksploatacyjnej i przestrzeni międzyrurowych odwiertu jest stale kontrolowany, a

odwiert wyposażony jest w głowicę eksploatacyjną i urządzenia techniczne odporne na ciśnienie znacznie przekraczające ciśnienie złożowe. Na terenie przedsięwzięcia znajdują się również systemu detekcji gazów wybuchowych.

Odwiert Michorzewo-1 udostępniający zasoby złoża „Michorzewo” 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: z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertów, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 *ustawy ooś* 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. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologię oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp., 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”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2) lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów *Regionalny Dyrektor* stwierdził, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn. zm.). Najbliższymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony Rogalińska Dolina Warty PLH300012 zlokalizowany w odległości ok. 0,8 km od przedsięwzięcia oraz specjalny obszar ochrony Dolina Mogielnicy zlokalizowany w odległości ok. 2,1 km od przedsięwzięcia. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie prowadzona poza korytarzami ekologicznymi (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Mając na względzie skalę i charakter planowanego przedsięwzięcia oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji 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 oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także 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 obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję 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 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 2023 r. poz. 2111) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Zuzanna Pawłowska, główny specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Marcin Nowak

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski, Orlen SA – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa – pełnomocnik wnioskodawcy
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu (ePUAP)
2. Starosta nowotomyski, 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.420.11.2024.ZP.6 z 15.07.2024 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Michorzewo”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Michorzewo” objętego obszarem i terenem górniczym „Michorzewo”. Całkowita powierzchnia tego obszaru wynosi 1 269 053 m².

Złoże „Michorzewo” położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu nowotomyskiego, w obrębie ewidencyjnym Rudniki w gminie Opalenica oraz obrębie ewidencyjnym Michorzewo w gminie Kuślin. Obszar i teren górniczy „Michorzewo” oraz złożo „Michorzewo” zlokalizowane są na gruntach użytkowanych rolniczo. W granicach obszaru górniczego nie ma zlokalizowanych obszarów leśnych.

Odwiert eksploatacyjny Michorzewo-1 i strefa przyodwiertowa Michorzewo-1 znajdują na tej samej działce o numerze ewidencyjnym 153, obręb ewidencyjny Michorzewo, gm. Kuślin.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn. zm.) oraz poza siecią korytarzy ekologicznych.

Rodzaj technologii

Wszystkie obiekty technologiczne służące do wydobycia kopaliny ze złoża „Michorzewo” istnieją i są eksploatowane od wielu lat. Nie planuje się zmiany technologii wydobycia kopaliny.

Płyn złożowy z głowicy eksploatacyjnej odwiertu Michorzewo-1 przesyłany jest pod pełnym ciśnieniem głowicowym do węzła redukcyjnego OP Michorzewo. Węzeł redukcyjny wraz z obejściem ma za zadanie redukcję ciśnienia głowicowego, wynoszącego obecnie ok. 1,5 MPa, do ciśnienia około 0,1 MPa. Zadanie to spełnia zwężka redukcyjna z wymiennalnym wkładem. Przed i za zwężką oraz na obejściu zamontowane zostały zasuw DN 50 PN 26 MPa. Na obejściu zamontowany został zawór regulacyjny DN 50.

Za układem regulacyjnym został umieszczony oddzielnik ropy (zbiornik) S1 o pojemności $V=45\text{ m}^3$, w którym następuje oddzielenie ropy naftowej od gazu ziemnego. Oddzielony gaz ziemny kierowany jest na pochodnię. Z oddzielacza ropa jest skierowana na wymiennik ciepła W2, który jest wymiennikiem płaszczowo-rurowym. Wymiennik ciepła ma za zadanie podgrzanie ropy do temperatury około 50-60°C i odgazowanie ropy naftowej. Czynnikiem grzewczym jest woda doprowadzona do wymiennika z kotłowni technologicznej. Z wymiennika W2 ciepła ropa kierowana jest do zbiorników magazynowych. Magazyn ropy naftowej składa się z 2 zbiorników jednopłaszczowych o pojemności 50 m³, wyposażonych w płynowskaz oraz w system sond pomiarowych poziomu płynu w zbiornikach oraz pomiaru granicy faz ropa-woda. Ze względu na dużą zawartość chlorków i siarkowodoru ropa ze zbiorników magazynowych wymaga dalszego uzdatnienia. W tym celu przewożona jest cysternami samochodowymi do KRNiGZ Lubiatów, gdzie zostaje poddana oczyszczeniu do parametrów handlowych.

Do zbiorników magazynowych doprowadzony jest gaz sieciowy typu GZ 41,5 pod ciśnieniem około 5 kPa w celu utrzymania tzw. poduszki gazowej, której zadaniem jest uniemożliwienie przedostawania się powietrza do zbiorników i zapobieganie utworzenia

atmosfery wybuchowej w zbiornikach. Ponadto zawory upustowe gazu zapewniają zrzut gazu z zawartością siarkowodoru bezpośrednio do systemu zrzutowego i spalanie na pochodni gazu

Na OP Michorzewo woda złożowa wydobyta wraz z gazem ziemnym oddzielana jest w procesie separacji i w procesie osuszania gazu. Wydzielona woda odpuszczana jest ręcznie do kolektora wody złożowej skąd kierowana jest do zbiornika wody złożowej – jest to jeden zbiornik jednopłaszczowy o pojemności 50 m³. Ze zbiornika, woda złożona jest wywożona autocysternami i wtłaczana:

- do złoża ropy naftowej „Buk” odwiertem iniekcijnym Buk IG-1 w ramach procesu intensyfikacji wydobycia zgodnie z „Aneksem nr 1 do projektu intensyfikacji wydobycia poprzez nawadnianie złoża ropy naftowej Buk odwiertem iniekcijnym Buk IG-1” zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.
- do odwiertów na złożu gazu ziemnego „Paproć” po rozszerzeniu koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Paproć nr 102/94 z 27 czerwca 1994 r. (z późn. zm.), zgodnie z warunkami hydrogeologicznymi ustalonymi w zatwierdzonym decyzją MKiŚ znak: DGK-WD-I.731.8.2022.Mje z 2 lutego 2023 r. dodatku nr 3 do „Dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z wtłaczaniem wód złożowych do warstw czerwonego spągowca złoża gazu ziemnego Paproć”.
- do odwiertów na złożu gazu ziemnego „Kościan S” po rozszerzeniu koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kościan S nr 6/200 z 17 maja 2000 r. (ze zm.), zgodnie z warunkami określonymi w zatwierdzonym decyzją MKiŚ znak: DGK-WHG-731.20.2021.AK z 1 marca 2022 r. dodatku nr 1 do „Dokumentacji określającej warunki hydrogeologiczne w związku z wtłaczaniem wód złożowych do utworów wapienia cechsztyńskiego złoża gazu ziemnego Kościan S”.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Marcin Nowak
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Potwierdzenie zgodności kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma dokumentu: WOO-II.420.11.2024.ZP(19)
Identyfikator dokumentu: 906393
Nazwa dokumentu: DECYZJA.DOCX
Suma kontrolna SHA256 dokumentu: 07d51d26dd1198db98061bad9768c12fdb80520b
2daf927bd2be4d4a31cc3b8f

Wydrukował(a): Zuzanna Pawłowska WOO-II
Data wydruku: 2024-07-15 12:22:56

Podpisy dokumentu:

.....
Marcin Piotr Nowak

Data podpisu: 2024-07-15 09:59:17

Rodzaj podpisu: Kwalifikowany podpis elektroniczny

Numer certyfikatu: 718273207454372872678490703689402606466155649241

Wystawca certyfikatu: Krajowa Izba Rozliczeniowa S.A.