



Gorzów Wielkopolski, 5 lipca 2024 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM**

WZŚ.420.19.2024.PT

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 104, 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572, z późn. zm.), art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 ust. 1 i 2, art. 85 ust. 1, 2 pkt 2 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 (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z 25 kwietnia 2024 r., znak: DWS.ZG.2841.105(8).24 Macieja Nowakowskiego, pełnomocnika działającego w imieniu Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku,

stwierdza

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko
przedsięwzięcia pn.:**

„Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Górzycy”

realizowanego przez:

Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

ul. Chemików 7, 09-411 Płock,

i jednocześnie:

**określa, że charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej
decyzji i jest jej integralną częścią.**

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wpłynął wniosek z 25 kwietnia 2024 r., znak: DWS.ZG.2841.105(8).24 Macieja Nowakowskiego, pełnomocnika działającego w imieniu Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Górzycy”.

Przedłożony do rozpatrzenia wniosek spełnił wymagania formalne wynikające z art. 74 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm., zwanej dalej ustawą ooś). W związku z tym wszczęto postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie, o czym powiadomiono strony postępowania obwieszczeniem z 7 maja 2024 r., znak: WZŚ.420.19.2024.PT.

Ze względu na to, iż liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś do doręczeń zastosowano przepisy art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572, zwana dalej k.p.a.). Obwieszczenie zostało opublikowane na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Obwieszczenie przesłano do Wójta Gminy Górzycy, jako organu właściwego ze względu na lokalizację inwestycji, w celu udostępnienia informacji o prowadzonym postępowaniu.

Informacja o wniosku oraz karcie informacyjnej przedsięwzięcia została wpisana do publicznie dostępnego wykazu danych zawierających informacje o środowisku „Ekoportal”, prowadzonego na podstawie art. 21 ust. 1 ustawy ooś, pod numerem: 525/2024 i 685/2024.

Przedsięwzięcie objęte wnioskiem dotyczy wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Górzycy. W zakresie inwestycji nie planuje się jednak żadnych nowych odwiertów, inwestycji, czy robót budowlanych, mających wpływ na środowisko, gdyż złoże obecnie jest eksploatowane, a potrzeba uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże się z koniecznością przedłużenia terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie.

Przedmiotowe 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.) jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W myśl art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed wydaniem decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 lub dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 1 a ustawy ooś. Decyzja ta będzie niezbędna do zmiany koncesji nr 253/93 na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Górzycy” (przedłużenia czasu obowiązywania).

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegających na wydobywaniu kopalin ze złóż, prowadzonych na podstawie koncesji, jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Właściwym miejscowo jest w tym przypadku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 344, z późn. zm.), stanowi inwestycję celu publicznego.

W toku prowadzonego postępowania, uzyskano wymaganą ustawą opinię organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej. Działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478, z późn. zm.), Organ wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor ZZWP w Gorzowie Wielkopolskim pismem z 23 maja 2024 r., znak: PG.ZZŚ.4901.111.2024.EM wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Organ prowadzący postępowanie obwieszczeniem z 5 czerwca 2024 r. zawiadomił strony o zebraniu całości materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się. Strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag ani wniosków.

Na podstawie całego zgromadzonego materiału dowodowego ustalono co następuje:

Przedsięwzięcie objęte wnioskiem dotyczy wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Górzycy”. W zakresie inwestycji nie planuje się jednak żadnych nowych odwiertów, inwestycji, czy robót budowlanych, mających wpływ na środowisko, gdyż złoże obecnie jest eksploatowane, a potrzeba uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże się z koniecznością przedłużenia terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie.

Zgodnie z koncesją nr 253/93 wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w dniu 31 grudnia 1993 r., na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Górzyca”, zmienioną decyzjami z 3 kwietnia 1995 r., znak: BKGo/MN/603/95 i z 29 listopada 2006 r., znak: DGe-4771-7/9068/06/MS, złożo objęto obszarem górniczym „Górzyca” o powierzchni 6 854 038 m². Złożo ropy naftowej i gazu ziemnego „Górzyca” eksploatowane jest i będzie poprzez instalacje eksploatacyjne użytkowane i zlokalizowane w obrębie 5 stref przyodwiertowych: Górzyca-2, Górzyca-3, Górzyca-6, Górzyca-8 oraz na terenie Ośrodka Grupowego Górzyca, gdzie zlokalizowana jest też strefa przyodwiertowa Górzyca-1. Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego. Złożo ropy naftowej i gazu ziemnego „Górzyca” oraz obszar i teren górniczy „Górzyca”, administracyjnie położone są na terenie województwa lubuskiego, w granicy powiatu słubickiego, w gminie Górzyca, w obrębie Górzyca i Żabice.

Obszar górniczy „Górzyca” wyznaczony jest przez współrzędne punktów granicznych (układ PL-1992):

Nr	X	Y
1	5 30 060,69	2 05 246,34
2	5 29 264,65	2 06 489,64
3	5 28 805,55	2 05 986,30
4	5 28 545,80	2 05 909,80
5	5 27 781,38	2 06 148,23
6	5 27 151,46	2 06 683,29
7	5 27 078,05	2 04 318,76
8	5 27 748,73	2 03 699,94
9	5 27 999,21	2 02 921,34
10	5 28 228,21	2 02 804,66
11	5 28 563,78	2 02 950,68

Zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 5 ustawy oś planowane przedsięwzięcie wymaga uzyskania koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż objętych własnością górniczą, tym samym stanowi inwestycję strategiczną. W myśl art. 59a ust. 4 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla inwestycji strategicznej nie stosuje się przepisów dotyczących badania zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy oś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz karty informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach ochrony uzdrowiskowej. Obszar górniczy zlokalizowany jest pomiędzy korytem rzeki Odry, Kanałem Ługi, a Kanałem Żabczyńskim. Teren górniczy poprzecinany jest licznymi ciekami wodnymi, rowami melioracyjnymi. Przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych. W granicach obszaru i terenu górniczego „Górzyca” zlokalizowane są dwa ujęcia wód podziemnych, tj. jedno ujęcie komunalne znajduje się w miejscowości Ługi Górzyckie, drugie ujęcie wód podziemnych usytuowane jest na terenie OG Górzyca. W granicach obszaru i terenu górniczego „Górzyca” nie ma zlokalizowanych stref ochronnych pośrednich ujęć wód, ani obszarów ochronnych zbiorników wód podziemnych.

Na obszarze górniczym „Górzycy” oraz na terenie złoża „Górzycy”, w przypadku przerwania wałów przeciwpowodziowych na rzece Odra, występuje zagrożenie powodzią na całym obszarze górniczym. W granicach złoża nie ma zlokalizowanych jezior. Obszar i teren górniczy „Górzycy” oraz złoże „Górzycy”, zlokalizowane są na gruntach użytkowanych rolniczo. W zachodniej części obszaru górniczego zlokalizowany jest niewielki fragment obszaru leśnego. Najbliższe tereny mieszkalne stanowią zabudowania miejscowości Ługi Górzyckie w odległości ok. 530 m od OG Górzycy.

Złoże „Górzycy” jest eksploatowane pięcioma odwiertami Górzycy-1, Górzycy-2, Górzycy-3, Górzycy-6, Górzycy-8. Kopalinami głównymi wydobywanymi odwiertami są ropa naftowa i gaz ziemny. Ciśnienie płynu złożowego wydobywanego z odwiertów redukowane jest na terenie OG Górzycy do ok. 9 MPa. Płyn złożowy poddawany jest separacji w separatorach: produkcyjnym oraz testowym. Gaz oddzielany jest od ropy naftowej w procesach separacji wysokociśnieniowej oraz w procesie stabilizacji ropy naftowej. Gaz ziemny zawierający siarkowodór, oddzielony w separatorach wysokociśnieniowych przesyłany jest rurociągiem DN 150 do KRNiGZ Zielin – Ośrodka Centralnego w celu dalszego uzdatniania.

Z kolei gaz ziemny oddzielany w procesie stabilizacji ropy naftowej poprzez separator stabilizacyjny oraz kolumnę stabilizacyjną, wykorzystywany jest jako gaz opałowy na potrzeby technologiczne OG Górzycy (zasila podgrzewacze), a nadwyżka gazu poprzez kompresor trójstopniowy niskiego ciśnienia, po sprężeniu kierowana jest do strumienia gazu wysokiego ciśnienia (rurociąg DN150 do OC Zielin), w celu dalszego oczyszczenia.

Oddzielona w wyniku separacji woda złożowa oraz ropa naftowa (po procesie stabilizacji), są gromadzone w zbiornikach magazynowych zlokalizowanych na terenie OG Górzycy.

OG Górzycy zasilany jest w wodę z własnego ujęcia (studni). Pobór wody następuje na podstawie pozwolenia wodnoprawnego. Zbiorniki magazynowe ropy naftowej są naziemne, dwupłaszczowe, posiadają system kontroli szczelności międzyplaszczowej, geomembraną. Wody opadowe z tacy nalewaka odprowadzane są do basenu p.poż., po uprzednim podczyszczeniu w separatorze koalescencyjnym. Z kolei wody opadowe z pozostałego terenu kopalni wsiąkają grawitacyjnie w grunt. Natomiast, ścieki bytowe gromadzone są w zbiorniku bezodpływowym (szambie), skąd wywożone są do oczyszczalni ścieków przez firmę zewnętrzną na podstawie zawartej umowy. Ponadto, na terenie OG Górzycy zlokalizowanych jest pięć piezometrów do monitoringu stanu jakości wód podziemnych. Gospodarowanie odpadami na terenie OG Górzycy odbywa się, na podstawie obowiązujących decyzji administracyjnych, w tym pozwolenia na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Odpady są gromadzone selektywnie, w miejscach specjalnie do tego celu przygotowanych i odpowiednio zabezpieczonych. Emisja zanieczyszczeń do powietrza występuje z procesów energetycznego spalania paliwa gazowego, jak i spalania gazu towarzyszącego wydobytej ropy naftowej. Sumaryczna nominalna moc cieplna w paliwie, instalacji energetycznego spalania paliw na terenie OG Górzycy przekracza 1 MW (wynosi 1,61 MW), dlatego też instalacja podlega obowiązkowi zgłoszenia. Zgłoszeniu podlega również instalacja do magazynowania i przeładunku ropy naftowej, jako instalacja nieobjęta standardami emisyjnymi, z których żadna substancja wprowadzana do powietrza nie powoduje przekroczeń 10% dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu ani 10% wartości odniesienia. Emisje zanieczyszczeń do powietrza z instalacji pochodni mają charakter niezorganizowany z uwagi na fakt, że spalanie odbywa się na wylocie pochodni. Powstające zanieczyszczenia nie są zatem odprowadzane do powietrza za pośrednictwem emitora, lecz są natychmiast po powstaniu uwalniane do powietrza (podlegają natychmiastowemu wpływowi sił dyfuzyjnych powietrza atmosferycznego). Sama pochodnia nie stanowi więc emitora zanieczyszczeń do powietrza oraz źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza o charakterze zorganizowanym. Podczas normalnej pracy instalacje te, ze względu na niewielką ilość emitowanych ładunków zanieczyszczeń, nie stanowią zagrożenia w aspekcie ochrony powietrza atmosferycznego. Przesył gazu odbywa się w systemie hermetycznym. W normalnych warunkach eksploatacji złoża „Górzycy”, instalacje technologiczne służące do wydobywania i uzdatniania kopaliny na terenie OG Górzycy, nie

stwarzają zagrożenia hałasem, którego poziom wykraczałby poza granice działki, na której zlokalizowana jest kopalnia i nie przekracza dopuszczalnych poziomów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Należy także mieć na uwadze, że obszar oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko ogranicza się do obszaru oddziaływania już istniejącej infrastruktury na złożu „Górzycy”, planowana zmiana koncesji nie spowoduje dodatkowego oddziaływania na środowisko.

Obszar i teren górniczy „Górzycy”, wraz z instalacjami 5 stref przyodwiertowych (Górzycy-2, Górzycy-3, Górzycy-6, Górzycy-8 oraz OG Górzycy ze strefą Górzycy-1) oraz stanowisko przerobu kopaliny Ośrodka Grupowego Górzycy, są zlokalizowane i eksploatowane w granicach: obszaru Natura 2000 Ujście Warty PLC080001, Parku Krajobrazowego „Ujście Warty” oraz otuliny Parku Narodowego „Ujście Warty”.

W związku z tym, że w ramach przedłużenia koncesji, nie jest planowane żadne działanie infrastrukturalne, poza dotychczas wykonanymi i eksploatowanymi, nie przewiduje się zmian zakresu obecnych oddziaływań oraz skutków oddziaływań na cele powyższych form ochrony przyrody oraz otuliny PN „Ujście Warty”, co istotnie przesądza o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w zakresie ochrony przyrody.

Podczas przygotowania projektów planów zadań ochronnych siedliskowego oraz ptasiego obszaru Ujście Warty PLC080001, nie stwierdzono by dotychczasowa działalność wydobywcza i przetwórcza, stanowiła istniejące lub potencjalne zagrożenie dla siedlisk przyrodniczych i gatunków z listy przedmiotów ochrony. Stanowiska instalacji wydobywania oraz stanowisko przeróbki kopaliny nie jest miejscem wskazanym dla realizacji działań ochronnych PLC080001.

Działalność wydobywcza i przeróbcza na obszarze i terenie górniczym „Górzycy” nie została rozpoznana, w trakcie przygotowywania projektu planu ochrony Parku Krajobrazowego „Ujście Warty”, jako zagrożenie wewnętrzne, istniejące lub potencjalne dla celów tej formy ochrony przyrody. Wprowadzie reżim ochronny tego parku krajobrazowego, ustalony uchwałą Sejmiku Województwa Lubuskiego nr XLIII/647/18, z 26.3.2018 r. w sprawie Parku Krajobrazowego „Ujście Warty” (Dz. Urz. z 2018 r. poz. 828), zakazuje realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w rozumieniu przepisów 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, to nie dotyczy on realizacji inwestycji celu publicznego w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym. Zgodnie z tą ustawą, a wobec art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 344, z późn. zm.) poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopaliny objętych własnością górniczą jest działaniem stanowiącym realizację celów publicznych.

To sprawia, że wnioskowane przedłużenie koncesji na wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Górzycy”, pozostaje w zgodzie z cytowaną uchwałą Sejmiku Województwa Lubuskiego oraz ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, z późn. zm.).

Co więcej, w dotychczasowym okresie eksploatacji nie zgłoszono oraz nie prowadzono postępowania o szkodzie lub o potencjalnej szkodzie w środowisku, w tym w zakresie ochrony przyrody, której przyczyną byłoby wydobywanie lub przeróbka kopaliny w obszarze i na terenie górniczym „Górzycy”. Nie zarejestrowano także takiego przypadku w pozostałych obszarach wydobywania ropy i gazu w województwie lubuskim, co mogłoby sygnalizować potencjalne i nierozpoznane dotąd źródło zagrożenia, a co także potwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r., poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych PLG600040 oraz w granicach jednolitej części wód powierzchniowych o nazwie Kamionka o kodzie RW60001518769. Zgodnie z ww. planem:

- Jednolita część wód podziemnych PLGW600040 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Ta część wód jest monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożona. Zasoby JCWPd podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia.
- Jednolita część wód powierzchniowych Racza Struga do Kanału Kostrzyńskiego do ujścia o kodzie RW600016189689 posiada status silnie zmienionej części wód. Zlewnia tej JCWP nie jest monitorowana. Presjami determinującymi ww. stan wód jest presja hydromorfologiczna: PRESJA_HYMO: prostowanie koryta – rzeki główne. JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. Termin osiągnięcia celu środowiskowego określono do 2027 r. Dla ww. JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegającej na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: MIR, EF+PL/IBI_PL, MMI. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Z analizy przedłożonej przez wnioskodawcę karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że wszystkie obiekty technologiczne służące do wydobywania kopaliny ze złoża „Górzycza” istnieją i są eksploatowane od wielu lat. W ramach przedłużenia koncesji nie są zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Nie zaplanowano zmiany technologii wydobywania kopaliny.

Z przedłożonej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zapewnią jego ochronę.

Przedsięwzięcie nie będzie bezpośrednim źródłem znacznej emisji gazów cieplarnianych. Inwestycja nie będzie związana z zajęciem nowych powierzchni terenu, zatem nie zmniejszy terenów umożliwiających pochłanianie dwutlenku węgla. Przedsięwzięcie nie zmniejszy także obszarów otwartych ani nie wpłynie na obieg powietrza, zatem ewentualne fale upałów nie będą na nie oddziaływały. Inwestycja będzie także odporna na działanie niskich temperatur. Jak wynika z analizy oddziaływań w zakresie przyrodniczym, realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia nie będzie miało wpływu na różnorodność biologiczną na rozpatrywanym terenie.

Najbliższe złoża węglowodorów względem granic złoża „Górzycza”, zlokalizowane jest ok. 12 km na północny wschód – złożo ropy naftowej „Kamień Mały” będące obecnie w eksploatacji. Z uwagi na rodzaj oraz lokalizację planowanej inwestycji brak jest przesłanek do stwierdzenia możliwości powstania oddziaływań skumulowanych.

Przedmiotową inwestycję, zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. z 2024 r. poz. 54, z późn. zm.) nie uznaje się za zakład stwarzający zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania w trybie art. 135 ustawy Prawo ochrony środowiska także nie dotyczy planowanego przedsięwzięcia. Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia nie zachodzi ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ust. 1 ustawy o oś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich

w Gorzowie Wielkopolskim, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

W związku z powyższym oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy rozstrzygnięto jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, w terminie 14 dni od daty doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, w terminie określonym w art. 72 ust. 3 i 4 ustawy ooś. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.



Na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111) za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia z 5 lipca 2024 r., znak: WZŚ.420.19.2024.PT.

Otrzymują:

1. Maciej Nowakowski Dyrektor Wsparcia Prac Geologicznych Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG – pełnomocnik,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim,
3. Pozostałe strony postępowania – w trybie art. 49 k.p.a.,
4. Ad acta.