



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

Gorzów Wielkopolski, 3 grudnia 2025 roku

WOOŚ.420.24.2025.PT

(WZŚ.420.43.2024.PT)

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 ust. 1 i 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 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.) – dalej ustawa o ooś, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572, z późn. zm.) – dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku z 19 sierpnia 2025 r., znak: DWA.ZG.2841.119.(9).25 (data wpływu: 20 sierpnia 2025 r.), ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowana przez pełnomocnika Macieja Nowakowskiego – Zastępcę Dyrektora Geologii, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: **Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Retno”**,

działając w oparciu o:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia,

2. opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW Wody Polskie z 30 października 2025 r., znak: VG.ZZŚ.4901.214.2025,

stwierdza brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Uzasadnienie

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim wpłynął wniosek z 19 sierpnia 2025 r., znak: DWA.ZG.2841.119.(9).25 ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowana przez pełnomocnika Macieja Nowakowskiego – Zastępcę Dyrektora Geologii, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. Do wniosku o wydanie ww. decyzji załączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia (2 egzemplarze) wraz z wersją elektroniczną,
- mapę sytuacyjno-wysokościową,
- mapę z zaznaczonym obszarem oddziaływania,
- pełnomocnictwo,
- potwierdzenia wniesienia opłaty skarbowej.

Ze względu na to, iż liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o ooś do doręczeń zastosowano przepisy art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. k.p.a. Obwieszczenie zostało opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Obwieszczenie przesłano do Burmistrza Miasta i Gminy Krosno Odrzańskie, 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 „SIOŚ”, prowadzonego na podstawie art. 21 ust. 1 ustawy o ooś, pod numerem: 411/2025 i 412/2025.

Przedsięwzięcie polegać ma na przedłużeniu terminu obowiązywania posiadanej koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Retno I”.

Eksploatacja odbywa się obecnie na podstawie koncesji nr 3/97 z 4 kwietnia 1997 r. z uwzględnieniem jej późniejszych zmian. W ramach przedłużenia koncesji nie zostały zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko.

Pismem z 2 września 2025 r. organ prowadzący postępowanie wystąpił do organu odpowiedzialnego za ocenę wodnoprawną o zajęcie stanowiska w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW Wody Polskie, na podstawie art. 36 § 1 k.p.a. zawiadomieniem z 29 września 2025 r., znak: VG.ZZŚ.4901.214.2025 (data wpływu: 2 października 2025 r.), ze względu na konieczność wnikliwej analizy zebranego materiału dowodowego, w tym konieczność uzyskania wewnętrznych uzgodnień i opinii, zawiadomił o wyznaczeniu nowego terminu zajęcia stanowiska w przedmiotowym postępowaniu nie później niż do dnia 31 października 2025 r.

Następnie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW Wody Polskie, w opinii z 30 października 2025 r., znak: VG.ZZŚ.4901.214.2025 (data wpływu: 3 listopada 2025 r.) stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ prowadzący postępowanie obwieszczeniem z 5 listopada 2025 r. zawiadomił strony o zebraniu całości materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się. Obwieszczenie zostało opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Obwieszczenie przesłano do Burmistrza Miasta i Gminy Krosno Odrzańskie. Strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag ani wniosków.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim zważył,
co następuje:

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy o ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Właściwym miejscowo jest w tym przypadku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

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 o 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. 1a ustawy o ooś. Decyzja ta będzie niezbędna do uzyskania koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż.

Przedsięwzięcie polegać ma na przedłużeniu terminu obowiązywania posiadanej koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Retno”. W ramach przedłużenia koncesji nie zostały zaplanowane żadne nowe odwierty, inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Wszystkie obiekty technologiczne służące do wydobywania kopalin ze złoża „Retno” istnieją i są eksploatowane od wielu lat. Nie planuje się zmiany technologii wydobywania kopalin.

Zgodnie z obowiązującą koncesją nr 3/97 wydaną przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w dniu 4 kwietnia 1997 r. na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Retno”, z późniejszymi zmianami, złożo objęto obszarem górniczym „Retno I” o powierzchni 664281 m². Złożo ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego „Retno” zakumulowane jest w utworach dolomitu głównego. Kopaliną główną wydobywaną ze złoża jest ropa naftowa, a kopaliną towarzyszącą

wydobywaną ze złoża „Retno” jest gaz ziemny. Wielkość wydobycia ropy naftowej ze złoża „Retno” wynosi 2t/dobę i gazu zmiennego w ilości 192 m³/dobę. Kopalina ze złoża „Retno” wydobywana jest poprzez instalacje eksploatacyjne użytkowane i zlokalizowane w obrębie strefy przyodwiertowej Retno-1 zlokalizowanej na terenie Ośrodka Produkcyjnego Retno (OP Retno). Wstępny przerób kopaliny wydobytej ze złoża „Retno” odbywa się w instalacji technologicznej na terenie OP Retno, który zlokalizowany jest w granicach obszaru i terenu górniczego „Retno I”. Następnie kopalina jest przewożona do KRNiGZ Radoszyn OC Radoszyn, gdzie jest poddana separacji, a następnie ropa naftowa jest transportowana do KRNiGZ Lubiatów, gdzie uzyskuje parametry handlowe.

OP Retno i strefa przyodwiertowa Retno-1 zlokalizowane są na działce nr 4/1 obręb 0017 Strumienno, gmina Krosno Odrzańskie, powiat krośnieński, województwo lubuskie. Wielkość zajmowanego terenu na potrzeby prowadzenia działalności 2540 m².

Złoże ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego „Retno” oraz obszar i teren górniczy „Retno I”, administracyjnie położone są na terenie województwa lubuskiego, w powiecie krośnieńskim, w gminie Krosno Odrzańskie, w obrębie Strumienno.

Wykaz punktów granicznych obszaru górniczego „Retno I”

Nr	UKŁAD PL-1992	
	X	Y
1	4 72 785	2 26 370
2	4 72 790	2 26 735

Nr	UKŁAD PL-1992	
	X	Y
3	4 72 680	2 27 275
4	4 72 480	2 27 785
5	4 72 330	2 28 275
6	4 72 310	2 28 495
7	4 72 220	2 28 495
8	4 72 185	2 28 410
9	4 72 140	2 28 120
10	4 72 160	2 27 630

Nr	UKŁAD PL-1992	
	X	Y
11	4 72 270	2 27 085
12	4 72 540	2 26 565
13	4 72 710	2 26 345

Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

Zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 5 ustawy o ooś planowane przedsięwzięcie wymaga uzyskania koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż objętych własnością górnictw, tym samym stanowi inwestycję strategiczną. W myśl art. 59a ust. 4 ustawy o ooś 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 o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz karty informacyjnej, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich, obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i

obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych, a także obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w miejscowości Retno w odległości ok. 139 m, na południowy wschód od granic OP Retno.

W trakcie procedury identyfikacji oddziaływań przedsięwzięcia, uwzględniono położenie przedsięwzięcia:

- w zakresie obszaru i terenu górniczego „Retno I”:
 - w obszarach Natura 2000 Krośnieńska Dolina Odry PLH080028 (dalej KDO) i Dolina Środkowej Odry PLB080004 (dalej DSO),
 - w obszarze chronionego krajobrazu Krośnieńska Dolina Odry (dalej ochk),
- w zakresie infrastruktury technicznej:
 - poza obszarowymi formami ochrony przyrody,
 - poza zidentyfikowanymi strefami ochrony i ostojami gatunków chronionych i siedlisk chronionych,
 - w obszarze już antropogenicznie przekształconym, w którym różnorodność biotyczna i funkcjonowanie ekosystemów zostały ograniczone do zbiorowisk siedlisk ruderalnych (Ośrodek Produkcyjny Retno), a walory i zasoby przyrodnicze oraz relacje ekosystemowe pozostają pod dominującym wpływem ludzkiej działalności.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, spełnia kryterium celu publicznego zgodnie z art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz.

1145, z późn. zm.) i na podstawie art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm., zwana dalej uop), nie jest ograniczone listą zakazów wprowadzonych dla ww. obszarów. Przedsięwzięcie zakłada kontynuację eksploatacji ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Retno” istniejącym odwiertem Retno-1 na terenie OP Retno, położonym poza obszarem chronionego krajobrazu. Skutkiem tego inwestycja nie koliduje z czynną ochroną ekosystemów w ww. ochk, realizowaną w ramach racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej i rybnej, polegającą na zachowaniu różnorodności biologicznej siedlisk przyrodniczych Doliny Środkowej Odry. Nie wpłynie również na obniżenie potencjału ekosystemów stanowiących korytarz ekologiczny ww. obszaru chronionego krajobrazu i nie obniży wartości ekosystemów pełniących usługi dla turystyki i wypoczynku.

Za fakt uznano, że żadna z części przedsięwzięcia nie jest bezpośrednio związana z/lub konieczna dla realizacji celów ochrony ww. obszarów Natura 2000.

Obszar i teren górniczy „Retno I” jest położony w ww. obszarach Natura 2000. Obszar Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004 posiada plan zadań ochronnych, ustanowiony Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu z dnia 14 lipca 2017 r. (Dz. Urz. Województwa Lubuskiego z 2017 r. poz. 1642, z późn. zm.). Teren ww. obszaru i terenu górniczego, obejmujący jedynie niewielką powierzchnię gruntów rolnych i leśnych w sąsiedztwie cieków stanowi fragment jednego z miejsc pełniących ważne funkcje dla ptaków przelotowych, natomiast nie wskazano na nim stanowisk ptaków lęgowych będących jego przedmiotem ochrony. Obszar koncesji nie wiąże się ze zmianą użytkowania zajmujących ją powierzchni tego obszaru, a występujące na nim typy siedlisk lęgowych jak i żerowiska są licznie reprezentowane także na terenach sąsiednich. Nie wskazano również na obszarze obszaru górniczego szczególnych działań związanych z ochroną czynną ptaków i ich siedlisk bądź działań związanych z utrzymaniem lub modyfikacją metod gospodarowania. Ponadto w planie zadań ochronnych nie zidentyfikowano istniejących zagrożeń dla chronionych gatunków ptaków i ich siedlisk, które mogą być wynikiem działalności OP Retno.

Obszar Natura 2000 Krośnieńska Dolina Odry PLH080028 nie posiada ustanowionego planu zadań ochronnych bądź planu ochrony. W SDF-ie obszaru, wśród oddziaływań negatywnych

(zagrożeń i presji) mających wpływ na obszar nie wskazano poszukiwania i wydobywania ropy naftowej lub gazu ziemnego. Kontynuacja wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Retno” nie będzie prowadzić do zmiany użytkowania terenu oraz nie wprowadza nowego oddziaływania istotnego także dla chronionych siedlisk przyrodniczych oraz gatunków w ww. obszarze Natura 2000.

Po zapoznaniu się z dokumentacją, dostarczoną przez inwestora oraz w oparciu o dostępną wiedzę w przedmiotowej sprawie, ustalono że planowane przedsięwzięcie w ww. obszarach Natura 2000:

- nie wpłynie na kluczowe procesy i związki kształtujące strukturę obszarów,
- nie spowoduje przebudowy zespołów i zgrupowań gatunków,
- nie zakłóci relacji ekosystemowych,
- nie zintensyfikuje zagrożenia dla utrzymania właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk,
- nie spowoduje bariery migracji.

Podsumowując, rozpoznano że oddziaływanie będzie lokalne i nieistotne z perspektywy celu ochrony obszarów Natura 2000 skutkiem położenia i skali przedsięwzięcia oraz jego zakresu i oddziaływania. Nie ma zatem podstaw do uznania, że przedsięwzięcie w trakcie eksploatacji będzie miało znaczący wpływ na chronioną przyrodę obszaru Natura 2000.

Miejsce wnioskowanej inwestycji leży w obszarze projektowanego korytarza ekologicznego o nazwie Ziemia Lubuska - środek. Przedsięwzięcie jest już realizowane i będzie kontynuowane poza obszarem doliny rzecznej, brzegiem jeziora czy poza rozległą zwartą powierzchnią leśną, tj. poza terenami o szczególnych uwarunkowaniach przyrodniczych dla pełnienia funkcji korytarzy ekologicznych. Ponadto zajmuje znikomą powierzchnię nie stanowiącą istotnej przeszkody, a zwłaszcza bariery dla migracji zwierząt.

Odstąpienie od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania poprzedzono także odniesieniem do łącznie traktowanych okoliczności z zakresu ochrony przyrody wskazanych w art. 63 ust. 1 ustawy o ooś, czyli rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia, jego usytuowania z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla ochrony przyrody oraz rodzaju i skali możliwego oddziaływania w odniesieniu do uwarunkowań przyrodniczych najbliższych wielkoobszarowych form ochrony przyrody. Oddziaływania eksploatacji będą punktowe, co najwyżej lokalne i ujęte normami prawnymi.

Skutkiem kontynuacji eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego będą oddziaływania o skali, która nie spowoduje naruszenia równowagi przyrodniczej, a która musiałaby być poprzedzona oceną oddziaływania na środowisko i ustaleniem nietypowych działań zapobiegających oraz minimalizujących. Nie będzie to też wymiar, który wymagałby kompensacji przyrodniczej.

Na obecnym etapie sprawy nie wykazano obecności reprezentantów gatunków chronionych i stanowisk siedlisk chronionych dla których przedsięwzięcie mogłoby stanowić zagrożenie stanu ochrony gatunków i siedlisk, a z tego tytułu konieczna byłaby ocena tego zagrożenia i formułowanie niestandardowych uwarunkowań nie ujętych przepisami prawa ochrony przyrody. Nie zidentyfikowano potrzeby formułowania uwarunkowania z zakresu ochrony gatunkowej zwierząt, roślin i grzybów, które wykraczałoby poza rozwiązania prawne ochrony gatunkowej. Nie stwierdzono wrażliwych ostoi i miejsc bytowania innych dzikich zwierząt ekosystemowo powiązanych z przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000, wymagających szczególnych uwarunkowań, niesformułowanych w prawie ochrony przyrody, które musiałoby być sformułowane w procesie oceny oddziaływania przedsięwzięcia. Teren przedsięwzięcia nie jest lokalną, tym bardziej regionalną, ostoją fauny lub niepowtarzalnym miejscem stałego jej przebywania, poza którym funkcjonowanie pojedynczych osobników lub ich zgrupowań nie jest możliwe, a której przekształcenie lub zmiana funkcji, co nie jest tu planowane, wpłynie negatywnie na ochronę przyrody i stan przyrody obszaru.

Nie stwierdzono okoliczności dla których należałoby przeprowadzić ocenę lub niepewności, co do zakresu oddziaływań na ochronę przyrody. Rozwiązania z zakresu ochrony środowiska spełnią kryteria ochrony przyrody w miejscu inwestycji i zasięgu jego oddziaływania.

Zamierzenie inwestycyjne znajduje się poza obszarem wyznaczonych krajobrazów priorytetowych, o których mowa w dokumencie – Audycie krajobrazowym województwa lubuskiego zatwierdzonym uchwałą nr IV/66/24 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 28 października 2024 r.

Aktualnie obowiązujący układ jednolitych części wód oraz wykazy obszarów chronionych dla analizowanego obszaru zostały zawarte w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335). Zgodnie z tym dokumentem, analizowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Środkowej Odry, na obszarze zlewni jednostki planistycznej gospodarowania wodami: Strumień od źródła do Raczy o kodzie PLRW60001017345. Zgodnie z zapisami ww. Rozporządzenia – JCWP RW Strumień od źródła do Raczy o kodzie PLRW60001017345 została oceniona jako naturalna część wód o złym stanie ogólnym, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest: dobry stan ekologiczny – zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. Wskaźnikami determinującymi stan ekologiczny tej JCWP jest ichtiofauna. Wskaźnikami determinującymi jej stan chemiczny: bromowane difentloetery. Głównym źródłem presji hydromorfologicznych tej JCWP jest prostowanie koryta – rzeki główne i rzeki pozostałe, obiekty mostowe – rzeki pozostałe, górnictwo – rzeki główne. Głównym źródłem presji chemicznych: rozproszone – rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski. JCWP RW Strumień od źródła do Raczy o kodzie PLRW60001017345 nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia w wodę przeznaczoną do spożycia i nie jest przeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. JCWP RW Strumień od źródła do Raczy o kodzie PLRW60001017345 cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego. Dla JCWP RW Strumień od źródła do Raczy o kodzie PLRW60001017345 określono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej do 2027 r., polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: EFI+PL/IBI_PL; bromowane difeniloetery(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi uniemożliwiającymi osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych Dyrektywą

2013/39/UE), 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 (obejmujących zestaw działań, o którym mowa w art. 324 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 960, z późn. zm.) z uwzględnieniem sposobów osiągnięcia ustanawianych celów środowiskowych, oraz informacje o działaniach, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt 12 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 4 października 2019 r. w sprawie szczegółowego zakresu opracowywania planów gospodarowania wodami na obszarach dorzeczy (Dz. U. z 2019 r. poz. 2150). Dla JCWP RW Strumień od źródła do Raczy o kodzie PLRW60001017345 nie określono odstępstwa z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, natomiast określono odstępstwo z art. 4 ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedmiotowy obszar inwestycji znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 68 o kodzie PLGW600068, przeznaczonej do poboru wód na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. JCWPd nr 68 o kodzie PLGW600068 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd nr 68 została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny. Rodzaj presji determinującej stan wód w obrębie danej JCWPd – ilościowa. Zidentyfikowane presje znaczące – pobór ~ punktowy z ujęć wód podziemnych.

Teren inwestycji nie znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) Według danych uzyskanych z Systemu Informacji w Gospodarowaniu Wodami w Państwowym Gospodarstwie Wodnym Wody Polskie, teren przedsięwzięcia nie znajduje się w obrębie strefy ochronnej ujęcia wody. W granicach obszaru i terenu górniczego „Retno I” i złoża „Retno” zlokalizowane jest ujęcie UW – Strumiennie na terenie działki nr 3/2 obręb Strumiennie. Ujęcie składa się z 2 studni i nie posiada ustanowionego terenu ochrony ujęcia wód podziemnych. Nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na przedmiotowe ujęcie. Teren przedsięwzięcia znajduje się na obszarze zagrożenia powodzią w tylko przypadku przerwania wału przeciwpowodziowego Raduszc Stary – Kosarzyn.

Organ prowadzący postępowanie przychylił się do stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW Wody Polskie, który stwierdził brak negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na ewentualne zmiany klimatu. Inwestycja nie będzie związana z zajęciem nowych powierzchni terenu, zatem nie zmniejszy terenów umożliwiających pochłanianie dwutlenku węgla. Inwestycja nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania gazów cieplarnianych czy retencji wód powodziowych. Zamierzenie inwestycyjne nie wpłynie także na zmniejszenie różnorodności biologicznej na omawianym terenie.

Najbliższe złoża węglowodorów, które obecnie jest eksploatowane względem granic złoża „Retno”, zlokalizowane jest ok. 6 km na zachód od granic obszaru i terenu górniczego „Retno I”. 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 2025 r. poz. 647, 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 znaczną odległość obszaru i terenu górniczego „Retno I” oraz złoża „Retno” od granic państwa nie zachodzi ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW Wody Polskie, 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 w Warszawie, 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 organu administracji publicznej, który wydał decyzję. 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.

Agnieszka Nowak

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Gorzowie Wielkopolskim
/-dokument podpisany elektronicznie-/

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154) oraz zgodnie z Załącznikiem Część I pkt 45 do ustawy.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia z 3 grudnia 2025 r., znak: WOOS.420.24.2025.PT (WZŚ.420.43.2025.PT).

Otrzymują:

1. Maciej Nowakowski – Zastępca Dyrektora Geologii w ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie – pełnomocnik,
2. Pozostałe strony postępowania – w trybie art. 49 k.p.a.,
3. Ad acta.

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Zielonej Górze PGW Wody Polskie.

Sprawę prowadzi:

Paweł Trzosek, 887 101 297

pawel.trzosek@gorzowwlkp.rdos.gov.pl