



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.24.5.2022.PM.8

Rzeszów, dnia 7 lutego 2023 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Pana Macieja Nowakowskiego, reprezentującego Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., z dnia 12 grudnia 2022 r., znak: OGiE/Sanok/547/2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej ze złoża Łodyna**” oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy zawierającej dane sytuacyjno-wysokościowe sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) informacji o braku obowiązującego na terenie inwestycyjnym miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego,

orzekam

I. STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej ze złoża Łodyna**”.

II. Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

Inwestor: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku,
ul. Chemików 7, 09-411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna, reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 12 grudnia 2022 r., znak: OGiE/Sanok/547/2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie ropy naftowej ze złoża Łodyna**”.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz informację o braku obowiązującego na terenie inwestycyjnym miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 1062/2022.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 19 grudnia 2022 r., znak: WOOŚ.420.24.5.2022.PM.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. 2022 r., poz. 1072 ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 19 grudnia 2022 r., znak: WOOŚ.420.24.5.2022.PM.2, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemyślu, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Przemyślu w opinii z dnia z dnia 29 grudnia 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.3.435.186.2022.KP, stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 81/93 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża Łodyna, udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa dnia 27 maja 1993 r. W okresie 1995 - 2019 przedmiotowa koncesja była zmieniana decyzjami: Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 24 marca 1995 r. znak: BKGo/MN/ /95/457 oraz Ministra Środowiska z dnia 22 września 2016 r. znak: DGK-IV.4771.1.2016.KA.

Złoże ropy naftowej „Łodyna” położone jest w województwie podkarpackim, w powiecie bieszczadzkim, na terenie gminy Ustrzyki Dolne.

Złoże ropy naftowej Łodyna znajduje się w południowym skrzydle antykliny Wańkowa - Łodyna kopalnia, jego długość wynosi około 1500 m, a szerokość około 180 m. W strukturze złoża występuje na prawie całej długości charakterystyczne przegięcie (fleksura), poniżej którego nastąpiła akumulacja węglowodorów. Fleksura występuje na głębokości ok. 300 - 400 m. Poniżej tego poziomu warstwy serii menilitowej przechodzą stopniowo z upadu pionowego na upad pod kątem 50-70° w kierunku SW. Złoże Łodyna jest bardzo strome i wąskie, zarówno od strony NW, jak i SE ograniczone jest poprzecznymi uskokami.

W obrębie złoża Łodyna stwierdzone zostało występowanie pięciu (I-V) poziomów nasyconych ropą o szerszym zasięgu oraz kilku o zasięgu lokalnym, tj. horyzontu Ia w odwiercie Łodyna-71 i horyzontów Va, Vb, Vc w odwiercie Łodyna-90k. Horyzonty od I do IV zalicza się do górnych warstw menilitowych (ponad poziomem rogowców), zaś poziom V i jego podpoziomy (Va, Vb i Vc), zalegające poniżej rogowców, określone zostały jako warstwy podrogowcowe (dolnomenilitowe).

Aktualnie na obszarze złoża Łodyna poziomy ropno-gazowe w warstwach menilitowych eksploatowane są 29 otworami, jednym otworem (Łodyna-90k) udostępnione są łącznie serie roponośne w warstwach menilitowych i hieroglifowych, dwa otwory (Łodyna-60 i -61) przeznaczone są do zatłaczania wód złożowych.

Kopaliną główną w złożu Łodyna jest ropa naftowa typu parafinowego, o zawartości parafiny zmieniającej się od 0,38 do 6,93%. Ropa o największej zawartości parafiny (od 4,27 do 6,93 %) pochodzi ze wschodniej części kopalni z odwiertów Łodyna-56, -58, -51. W miarę przesuwania się w kierunku zachodnim, tj. w kierunku zanurzania się złoża, zmniejsza się w poszczególnych odwiertach (Łodyna-74, -106, -71, -85), zawartość parafiny w ropie do poziomu od 0,31 do 1,51%

Kopaliną towarzyszącą ropie naftowej eksploatowanej ze złoża Łodyna jest gaz ziemny gazolinowy, tj. gaz zawierający oprócz metanu węglowodory o większej od niego masie cząsteczkowej, w tym ze znacznym udziałem węglowodorów C₃ i C₅.

Pod względem organizacyjnym złoże ropy naftowej „Łodyna” podlega Kopalni Ropy Naftowej Łodyna Brzegi.

Zasoby złoża na dzień 31 grudnia 2021 r. wynoszą odpowiednio:

- a) zasoby geologiczne:
 - ropa naftowa: 746,64 tys. ton w kat. A,
 - gaz ziemny towarzyszący: 257,93 mln m³ w kat. A,
- b) zasoby wydobywalne:
 - ropa naftowa: 19,66 tys. ton w kat. A,
 - gaz ziemny towarzyszący: 50,94 mln m³ w kat. A.

Eksploatacja złoża Łodyna polega na wydobywaniu ropy naftowej wraz z wodą złożową za pomocą pomp w głębinnych. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników manipulacyjnych, skąd sphywa grawitacyjnie do zbiornika ropy surowej. Dalej całość płynu tłoczona jest do zbiornika, z którego grawitacyjnie przepływa przez piec rurowy do zbiornika stabilizacyjnego. W piecu rurowym ropa podgrzewana jest do temperatury 80°C celem oddzielenia frakcji gazolinowych, czyli kondensatu węglowodorowego. Po oddestylowaniu, ropa zostaje pozostawiona w zbiorniku stabilizacyjnym celem wychłodzenia. Następnie ropa odpuszczana jest grawitacyjnie do dwóch zbiorników, skąd wywożona jest autocysternami do rafinerii. Kopaliną towarzyszącą ropie naftowej jest gaz ziemny. Gaz z odwiertów złoża Łodyna ściągany jest przy pomocy dwóch sprężarek lub kompresora 2-stopniowego. Przy odwiertach dawkowany jest metanol celem niedopuszczenia do powstawania korków lodowych w gazociągach. Następnie gaz jest sprężany, celem oddzielenia kondensatu, który gromadzony jest w zbiornikach roboczych i okresowo, w miarę potrzeb, przetłaczany do zbiornika kondensatu węglowodorowego, który został wydzielony z ropy podczas jej podgrzewania w piecu rurowym. Natomiast gaz ziemny, pozbawiony kondensatu jest opomiarowany i nawaniany, a następnie kierowany do opatu w kotłowni, agregatu oraz do sprzedaży.

Wraz z ropą naftową wydobywana jest woda złożowa, która oddzielana jest od ropy po przejściu przez piec rurowy. Woda przepływa przez 3-komorową łapaczkę oraz filtr cząstek stałych i trafia do zbiornika magazynowego wody złożowej, skąd grawitacyjnie spływa do odwiertów: Łodyna-60 i Łodyna-61.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości od ok. 70 m od odwiertu Łodyna-60.

Głównym źródłem hałasu podczas eksploatacji przedsięwzięcia jest praca maszyn i urządzeń. Większość tych urządzeń pracuje wewnątrz budynków, co wpływa na ograniczenie hałasu przedostającego się do środowiska.

Punktowymi źródłami hałasu na terenie złoża Łodyna są m.in.:

- indywidualne żurawie pompowe (16 szt.) z napędem własnym przy każdym urządzeniu,
- skrzynie redukcyjne (2 szt.) z napędem grupowym zamkniętym w obudowie,
- kieraty pompowe (2 szt.) z napędem grupowym zamkniętym w budynku,
- tłocznia ropy (2 pompy w budynku murowanym).

Dodatkowo, kilka razy w miesiącu, na terenie złoża Łodyna mogą być realizowane obróbki odwiertów.

Biorąc pod uwagę odległości, w jakich znajdują się tereny akustycznie chronione oraz lokalizację większości źródeł wewnątrz obiektów, przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na pogorszenie klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na ww. terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występować będzie m.in.: ze spalania gazu ziemnego w kotłach wykorzystywanych do celów technologicznych oraz w wyniku pracy agregatu prądotwórczego napędzanego olejem napędowym oraz ruchu pojazdów. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją ze złoża.

Działania związane z eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.).

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Dniestru (Dz. U. z 2016 r., poz. 1917 ze zm.), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 marca 2023 r. zgodnie z art. 47 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r., poz. 2687), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP), tj. „Strwiąż do granicy państwa” o kodzie PLRW9000127691, typ 12 (potok fliszowy), stanowiącej naturalną część wód, monitorowaną, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Z uwagi na brak możliwości technicznych (odstępstwo 4(4)-1) termin realizacji ww. celu środowiskowego wyznaczono na rok 2027. Zlewnia przedmiotowej JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym

czynnikami w ich ochronie, tj. do obszarów: Park Krajobrazowy Gór Słonnych PK87, obszar Natura 2000 Góry Słonne PLB180003, obszar Natura 2000 Ostoja Góry Słonne PLH180013, obszar Natura 2000 Moczary PLH180026 (przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w całości poza granicami tego obszaru chronionego).

Zgodnie z ww. rozporządzeniem, planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie jednolitej części wód podziemnych (dalej JCWPd), o kodzie PLGW2000169, będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie i niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych poza terenami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi. Na terenie realizacji przedsięwzięcia zlokalizowane jest ujęcie wody powierzchniowej z potoku Uniaczka z przeznaczeniem na cele technologiczne funkcjonującego Zakładu (zgodnie z decyzją pozwolenie wodnoprawne wydaną przez Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z siedzibą w Przemyśle z dnia 24 maja 2019 r., znak: RZ.ZUZ.421.109.2019.MP), stanowiącego własność Inwestora. W KIP wskazano, że z uwagi na fakt, że ujęcie wód znajduje się na terenie kopalni, a woda wykorzystywana jest wyłącznie do celów technologicznych zakładu, nie zachodzi potrzeba ustanawiania strefy ochronnej tego ujęcia.

Wszystkie rozwiązania mające na celu ochronę środowiska wodno-gruntowego będą w dalszym stopniu stosowane, m.in. wody złożowe wydobywane wraz z ropą naftową będą w całości zatłaczane z powrotem do złoża przez specjalnie przystosowane do tego odwierty, zbiorniki ropy naftowej i wody złożowej znajdują się w obwałowaniach ziemnych na gruncie nieprzepuszczalnym, podłoże w magazynie odpadów oraz magazynie paliw jest wybetonowane, nalewaki ropy wyposażone są w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wypływem płynu, podczas napełniania i rozładunku autocysterny stosuje się przenośną tacę metalową w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do realizacji w granicach Parku Krajobrazowego Góry Słonne, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XXXIX/791/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Parku Krajobrazowego Gór Słonnych (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3632), w sprawie Parku Krajobrazowego Góry Słonne. Położone będzie również w granicach obszarów Natura 2000: obszaru specjalnej ochrony ptaków Góry Słonne PLB180003 oraz specjalnego obszaru ochrony siedlisk Ostoja Góry Słonne PLH180013.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały w sprawie Parku Krajobrazowego Gór Słonnych, na jego terenie zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Jednak zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.), zakazy obowiązujące w granicach parku krajobrazowego nie dotyczą m.in. realizacji inwestycji celu publicznego. Przepisy art. 6 pkt 1 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2021 r., poz. 1899, ze zm.) definiują „poszukiwanie,

rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictwem”, jako inwestycje celu publicznego. W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazów obowiązujących w granicach ww. parku krajobrazowego, w tym zakazu, o którym mowa powyżej.

Teren przedsięwzięcia leży w granicach głównego korytarza ekologicznego Góry Słonne GKPd-1A, wyznaczonego w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży).

Biorąc pod uwagę brak planowanych prac budowlanych oraz punktowy charakter infrastruktury wykorzystywanej na potrzeby przedsięwzięcia, przewiduje się że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na cele ochrony parku krajobrazowego oraz środowisko przyrodnicze. Nie wpłynie również negatywnie na funkcjonowanie ww. korytarza ekologicznego.

Planowane przedsięwzięcie, głównie z uwagi na lokalizację, jego zakres i charakter, skalę i rodzaj generowanych oddziaływań związanych z jego realizacją i eksploatacją, nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na zasoby, twory i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust. 1 ww. ustawy o ochronie przyrody, w tym na przedmioty i cele ochrony ww. obszarów Natura 2000, na integralność tych obszarów i spójność sieci Natura 2000. Mając na uwadze powyższe stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym brak obowiązku prowadzenia oceny siedliskowej wymaganej na podstawie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednakże należy mieć na uwadze, iż realizacja przedsięwzięcia będzie możliwa wyłącznie po uzyskaniu stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody, na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków objętych ochroną prawną, jeżeli zaistniałaby konieczność naruszenia tych zakazów w związku z realizacją przedsięwzięcia. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

W ramach przedsięwzięcia nie są planowane żadne prace budowlane ani wykonywanie nowych instalacji, zatem przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na krajobraz.

Praca kopalni prowadzona jest w oparciu o plan ruchu, opisujący wszystkie procesy technologiczne oraz szczegółowo określający działania niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Niekontrolowany wpływ gazu ziemnego do atmosfery może mieć miejsce jedynie w przypadku awarii. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni ropy naftowej, kopalni gazu ziemnego, czy podziemnego magazynu gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m. in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi.

Z uwagi na lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponencie środowiska.

Ponadto, z uwagi na zakres przedsięwzięcia i jego skalę nie przewiduje się kumulowania oddziaływań z innymi realizowanymi bądź zrealizowanymi przedsięwzięciami.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 12 grudnia 2022 r., znak: OGiE/Sanok/547/2022, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie na podstawie art. 10 § 2 Kpa odstąpił przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Łodyna od zapewnienia możliwości wypowiedzenia się stron postępowania co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie.

Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż. W związku z tym przedłożenie ostatecznej i prawomocnej decyzji środowiskowej stanowi warunek konieczny dla zmiany koncesji. Przedmiotowa koncesja wygasa 27 maja 2023 r. i brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania.

Przedmiotowa inwestycja służy realizacji celu publicznego. Interes publiczny uwzględnia zobiektywizowane potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych ropy naftowej i gazu ziemnego, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw do odbiorców.

Mając na uwadze powyższe Organ uznał, iż spełniona została przesłanka, o której mowa w art. 10 § 2 Kpa, czyli załatwienie sprawy niecierpiącej zwłoki ze względu na groźącą niepowetowaną szkodę materialną.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że sposób realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi, na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 12 grudnia 2022 r., znak: OGiE/Sanok/547/2022, decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Nadanie przedmiotowego rygoru decyzji jest niezbędne z uwagi na zbliżający się termin wygaśnięcia koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Łodyna, co pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Przedmiotowa inwestycja służy realizacji celu publicznego. Wygaśnięcie koncesji, zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych z przedmiotowego złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji np. poprzez zawodnienie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji:

- Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, PKN ORLEN SA, Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Miasta Ustrzyki Dolne zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – za pośrednictwem platformy ePUAP

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Przemysłu, ul. Wybrzeże Ojca Św. Jana Pawła II 6, 37-700 Przemysł
2. WOOŚ, aa

WOOS.420.24.5.2022.PM.8

Rzeszów, dnia 7 lutego 2023 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Wydobywanie ropy naftowej ze złoża Łodyna”**

Złoże ropy naftowej „Łodyna” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie bieszczadzkim, na terenie gminy Ustrzyki Dolne. Złoże „Łodyna” objęte będzie planowanym obszarem górniczym „Sędziszów-2. Pod względem organizacyjnym złoże ropy naftowej „Łodyna” podlega Kopalni Ropy Naftowej Łodyna Brzegi.

Zasoby złoża na dzień 31 grudnia 2021 r. wynoszą odpowiednio:

- a) zasoby geologiczne:
 - ropa naftowa: 746,64 tys. ton w kat. A,
 - gaz ziemny towarzyszący: 257,93 mln m³ w kat. A,
- b) zasoby wydobywalne:
 - ropa naftowa: 19,66 tys. ton w kat. A,
 - gaz ziemny towarzyszący: 50,94 mln m³ w kat. A.

Aktualnie na obszarze złoża Łodyna poziomy ropno-gazowe w warstwach menilitowych eksploatowane są 29 otworami, jednym otworem (Łodyna-90k) udostępnione są łącznie serie roponośne w warstwach menilitowych i hieroglifowych, dwa otwory (Łodyna-60 i -61) przeznaczone są do zatłaczania wód złożowych.

W obrębie złoża Łodyna stwierdzone zostało występowanie pięciu (I-V) poziomów nasyconych ropą o szerszym zasięgu oraz kilku o zasięgu lokalnym, tj. horyzontu Ia w odwiercie Łodyna-71 i horyzontów Va, Vb, Vc w odwiercie Łodyna-90k. Horyzonty od I do IV zalicza się do górnych warstw menilitowych (ponad poziomem rogowców), zaś poziom V i jego podpoziomy (Va, Vb i Vc), zalegające poniżej rogowców, określone zostały jako warstwy podrogowcowe (dolnomenilitowe).

Kopalnią główną w złożu Łodyna jest ropa naftowa typu parafinowego, o zawartości parafiny zmieniającej się od 0,38 do 6,93%.

Kopalnią towarzyszącą ropie naftowej eksploatowanej ze złoża Łodyna jest gaz ziemny gazolinowy, tj. gaz zawierający oprócz metanu węglowodory o większej od niego masie cząsteczkowej, w tym ze znacznym udziałem węglowodorów C₃ i C₅.

Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z prowadzeniem robót budowlanych.

Eksploatacja złoża Łodyna polega na wydobywaniu ropy naftowej wraz z wodą złożową za pomocą pomp w głębinnych. Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników manipulacyjnych, skąd sphywa grawitacyjnie do zbiornika ropy surowej. Dalej całość płynu tłoczona jest do zbiornika, z którego grawitacyjnie przepływa przez piec rurowy do zbiornika stabilizacyjnego. W piecu rurowym ropa podgrzewana jest do temperatury 80°C celem oddzielenia frakcji gazolinowych, czyli kondensatu węglowodorowego. Po oddestylowaniu, ropa zostaje pozostawiona w zbiorniku stabilizacyjnym celem wychłodzenia. Następnie ropa odpuszczana jest grawitacyjnie do dwóch zbiorników, skąd wywożona jest autocysternami do rafinerii. Kopalnią towarzyszącą ropie naftowej jest gaz ziemny. Gaz z odwiertów złoża Łodyna ściągany jest przy pomocy dwóch sprężarek lub kompresora 2-stopniowego. Przy odwiertach dawkiowany jest metanol celem niedopuszczenia do powstawania korków lodowych w gazociągach. Następnie gaz jest sprężany, celem oddzielenia kondensatu, który gromadzony jest w zbiornikach roboczych i okresowo, w miarę potrzeb, przetłaczany do zbiornika kondensatu węglowodorowego, który został wydzielony

z ropy podczas jej podgrzewania w piecu rurowym. Natomiast gaz ziemny, pozbawiony kondensatu jest opomiarowany i nawaniany, a następnie kierowany do opału w kotłowni, agregatu oraz do sprzedaży.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)