



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.4.1.2022.LK.14

Rzeszów, dnia 05 lipca 2022 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, ze zm.) – dalej „Kpa”;
- 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) – dalej „uooś”;

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Harkłowa”, położonego na terenie gminy Skołyszyn, powiat jasielski;

oraz niżej wymienionej dokumentacji tj. m. in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (KIP),
- 2) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać,
- 3) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego: „HARKŁOWA III” zatwierdzony Uchwałą nr VII/28/96 Rady Gminy Skołyszyn z dnia 12 listopada 1996 r.; „Harkłowa IV” zatwierdzony uchwałą Nr III/44/99 Rady Gminy w Skołyszynie z dnia 4 maja 1999 r. wraz ze zmianą zatwierdzoną Uchwałą Nr XXXVI/244/2014 Rady Gminy w Skołyszynie z dnia 22 sierpnia 2014 r.;

orzekam

STWIERDZAM brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Harkłowa”, położonego na terenie gminy Skołyszyn, powiat jasielski.

INWESTOR: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S. A., ul. M. Kasprzaka 25a, 01- 224 Warszawa

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii

i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Harkłowa”, położonego na terenie gminy Skołyszyn, powiat jasielski.

Dokumentacja została skompletowana stosownie do zapisów 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 i zawierała m.in.: wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Kartę informacyjną przedsięwzięcia, a także wypisy i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla przedmiotowego terenu.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie ropy naftowej z ww. złoża, nie przekroczy 500 ton/dobę; wydobywanie gazu ziemnego, nie przekroczy 500 000 m³/dobę. Tym samym przedsięwzięcie, będące przedmiotem postępowania, należy zakwalifikować do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z uwagi na charakter wnioskowanego przedsięwzięcia zaliczono je do przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1, w związku z art. 59 ust. 1 pkt 2 uoos, w związku 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 ze zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 lit. j ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, 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. z 2022 r., poz. 1072 ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod Nr 349/2022.

Po analizie przedłożonego materiału dowodowego tj. m.in. Karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzono, że przedstawia on w sposób dostateczny zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, pozwalające ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 uoos, do doręczeń korespondencji, zastosowano przepisy art. 49 Kpa.

Obwieszczeniem z dnia 06 kwietnia 2022 r., znak: WOOS.420.4.1.2022.LK.2 powiadomiono strony o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organu opiniującego.

W ramach prowadzonego postępowania, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 uoos, pismem z dnia 06 kwietnia 2022 r., znak: WOOS.420.4.1.2022.LK.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby/braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle, w wydanej opinii z dnia 29 kwietnia 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.55.2022.MB, stwierdził że dla ww. przedsięwzięcia, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Podczas analizy informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, tut. Organ uznał, że w przedmiotowym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie Organ uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna

przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie zaistniała konieczność zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. uoś.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie działając na podstawie art. 10 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, Obwieszczeniem z dnia 10 maja 2022 r., znak: WOOŚ.420.4.1.2022.LK.8 powiadomił strony o wydanej opinii przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o zebranych materiale dowodowym, niezbędnym do wydania wnioskowanej decyzji środowiskowej. We wskazanym terminie żadna ze stron, nie skorzystała z możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, na podstawie których została wydana przedmiotowa decyzja.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, na mocy koncesji Nr 64/92 z dnia 10.12.1992 r. (zmienionej decyzjami: z dnia 04.05.1995 r., znak: BKGo/MN//771/95; z dnia 03.06.1997 r., znak: decyzją BKK/MN/781/97; z dnia 19.05.1999 r., znak: DGe/EZ/487-2364/99; z dnia 08.12.2017 r., znak: DGK-IV.4771.34.2017.BG), udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa, prowadzi wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Harkłowa”. Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 64/92 w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania do 2041 r. Jak wskazano w przedłożonej dokumentacji realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z prowadzeniem robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko naturalne.

Złoże „Harkłowa” położone jest w obrębie województwa podkarpackiego, na terenie powiatu jasielskiego, w gminie Skołyszyn, w miejscowości Harkłowa. Złoże „Harkłowa” objęte jest obszarem i terenem górniczym o nazwie „Harkłowa 3”, ustanowionym decyzją Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2017r. znak: DGK-IV.4771.34.2017.BG. Powierzchnia obszaru górniczego „Harkłowa 3” wynosi 1 067 820 m², a powierzchnia obszaru górniczego pokrywa się z terenem górniczym. Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Harkłowa” podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Osobnica, która to prowadzi również eksploatację złoża ropy naftowej i gazu ziemnego „Osobnica”. Nadzór i kontrolę nad eksploatacją złoża sprawuje Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

Wydobywaną ze złoża Harkłowa podstawową kopaliną jest ropa naftowa, a kopaliną towarzyszącą jest gaz ziemny. Prognozowane wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego z przedmiotowego złoża w latach 2022 – 2041 wyniesie odpowiednio: 14 090,5 Mg, 0,234 mln nm³.

Obecnie złoże Harkłowa udostępnione jest 34 odwiertami. W eksploatacji znajdują się 33 odwierty, w tym 32 eksploatują ropę naftową, a 1 odwiert Gwarectwo-136 eksploatuje okresowo gaz ziemny. Odwiert Gwarectwo-180 służy do nawadniania złoża w ramach wtórnej eksploatacji, prowadzonej w celu intensyfikacji wydobywania. Eksploatacja złoża polega na wydobywaniu płynu złożowego z odwiertów przy pomocy pomp wgłębnych. Złoże zagospodarowane jest w mieszanym systemie ujęcia płynów złożowych (indywidualnym i grupowym). Płyn złożowy z odwiertów pompowany jest do zbiorników roboczo - manipulacyjnych znajdujących się na poszczególnych polach eksploatacyjnych złoża – Gwarectwo, Minerwa, Ropita, Roma i Podlas. Następnie płyn złożowy spływa grawitacyjnie rurociągiem do zbiorników na teren Ośrodka Zbioru Ropy (OZR) „Park ropny”, gdzie następuje odpuszczenie wody złożowej. Dalej ropa naftowa grawitacyjnie spływa rurociągiem do zbiornika manipulacyjnego, a stąd przetłaczana jest pompą wirową do zbiornika technologicznego ropy surowej, gdzie następuje jej podgrzanie i przygotowanie do ekspedycji. Woda złożowa wydobywana ze złoża Harkłowa przetłaczana jest wraz z ropą naftową do zbiorników technologicznych na OZR „Park ropny”, gdzie następuje proces oczyszczenia ropy naftowej. Oddzielona od ropy, woda złożowa odpuszczana jest do zbiornika ziemnego zlokalizowanego również na OZR, a stąd po odstaniu, okresowo wywożona jest beczką asenizacyjną do odwiertu Gwarectwo-180 i zatłaczana do złoża w ramach wtórnej metody eksploatacji polegającej na nawadnianiu złoża Harkłowa. W przypadku problemów z zatłaczaniem do odwiertu Gwarectwo-180, woda złożowa wywożona będzie do Kopalni Osobnica i tam będzie zatłaczana do złoża Osobnica na podstawie koncesji wydobywczej. Gaz ziemny wydobywany odwiertem Gwarectwo-136

zużywany jest do celów własnych kopalni. Gaz z głowicy odwiertu dopływa do odcinka redukcyjno-pomiarowego, wyposażonego w reduktor oraz gazomierz turbinowy, po którym przepływa do urządzenia nawaniającego, skąd kierowany jest do celów opałowych obiektów kopalnianych.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Likwidacja odwiertów będzie polegała na wykonaniu korka cementowego w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych. Przestrzeń między korkami będzie wypełniona płuczką. Każdy odwiert zostanie oznakowany. Tereny zajęte, na czas trwania eksploatacji, po jej zakończeniu zostaną zrehabilitowane i przywrócone do stanu pierwotnego użytkowania.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym (tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i 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 50 i 55 dB w porze dziennej oraz 40 i 45 dB w porze nocnej, znajdują się w odległości około 20 - 88 m (zabudowa zagrodowa) i 62 – 133 m (zabudowa jednorodzinna) od terenu lokalizacji odwiertów.

Podczas eksploatacji źródłami hałasu są: indywidulane żurawie pompowe, tłocznia ropy, stacja redukcyjno – pomiarowa. Praca żurawi pompowych oraz tłoczni ropy prowadzona jest w porze dziennej. Najmniejsza odległość odwiertów z żurawiami od terenów chronionych pod względem akustycznym (zabudowa zagrodowa) wynosi około 68 m, a od Ośrodka Zbioru Ropy (gdzie eksploatowane są tłocznie i stacja redukcyjno –pomiarowa) wynosi około 62 m. Moc akustyczna żurawia pompowego wynosi około 55 dB, tłoczni ropy około 65 dB, a stacji redukcyjno – pomiarowej około 60 dB. Tłocznia ropy usytuowana jest w zabudowie murowanej, w przypadku stacji redukcyjno - pomiarowej w budynku z konstrukcji stalowej. Biorąc powyżej pod uwagę przewiduje się, że przedsięwzięcie nie wpłynie na pogorszenie klimatu akustycznego w jego rejonie i w trakcie jego funkcjonowania, na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym, dotrzymane będą wartości dopuszczalne poziomu hałasu określone w ww. rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W przedłożonej dokumentacji wskazano, że funkcjonowanie przedsięwzięcia wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza m. in.: z procesu spalania gazu ziemnego w kotłach wykorzystywanych do celów technologicznych i grzewczych, procesu napełniania/rozładunku autocystern i ze spalania paliw w pojazdach i urządzeniach napędzanych silnikami spalinowymi. Wszystkie urządzenia technologiczne są szczelne. Prowadzona jest ich ciągła kontrola. Jak wskazano w przedłożonej dokumentacji dla przedsięwzięcia objętego przedmiotowym wnioskiem, nie przewiduje się wzrostu wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.

Działania związane z eksploatacją złoża skutkują wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Przestrzegane są i będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2022 r., poz. 699). Wytwarzane odpady magazynowane są i będą selektywnie w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911, ze zm.) (dalej „PGW”), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 grudnia 2022 r., zgodnie z art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 listopada 2021 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U z 2021 r., poz. 2368), obszar i teren górniczy „Harkłowa 3”, położony jest w obrębie Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (dalej „JCWP”):

- „Dopływ z Głębokiej” – kod: PLRW2000122182792, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry);

- „Bednarka od dopływu z Pogorzyny do ujścia” – kod: PLRW2000122182949, typ: potok fliszowy (12). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry).

Zlewnia JCWP „Bednarka od dopływu z Pogorzyny do ujścia” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z Dopływami PLH180052, zależnych od wód.

Zgodnie z art. 56 z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2233, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Ww. JCWP wskazane zostały jako zagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiadają ustalone odstępstwa 4(4)-1 brak możliwości technicznych i 4(4)-2 dysproporcjonalne koszty

Zgodnie z PGW, przedmiotowy teren i obszar górniczy położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 151 (kod: PLGW2000151), W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W świetle zapisów art. 59 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Ponadto, teren objęty zadaniem znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych.

Woda do celów technologicznych będzie pobierana jak dotychczas z własnego ujęcia Inwestora (studnia kopana). Ścieki socjalne będą tak jak dotychczas odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie wywożone przez firmę zewnętrzną do oczyszczalni ścieków. Z uwagi na charakter zadania, nie przewiduje się generowania ścieków technologicznych (przemysłowych).

Działalność kopalni prowadzona jest w oparciu Plan Ruchu, który określa sposób prowadzenia pracy kopalni. W Planie Ruchu opisane są wszystkie procesy technologiczne jakie odbywają się na kopalni oraz szczegółowo określone działania niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Eksploatacja złoża odbywać się będzie przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumny te połączone są szczelnie więźbą rurową. Taka konstrukcja odwiertów zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna, służąca do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem. Urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane przeglądowi i sukcesywnej wymianie. Zbiorniki ropy naftowej i wody złożowej znajdują się w obwałowaniach ziemnych, które stanowią zabezpieczenie przed rozprzestrzenianiem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiornika. Podczas napełniania i rozładunku autocystern wodą złożową stosowana jest i będzie przenośna taca metalowa w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z wężem autocysterny. Prowadzona jest okresowa kontrola urządzeń zainstalowanych na obiektach kopalni oraz kontrola terenu kopalni, pod kątem ewentualnego skażenia. Bieżącej kontroli podlega również stan rurociągów w czasie i po tłoczeniu płynów złożowych.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej technologie i 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 (DZ.U.U.E.L.2000.327.1).

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położonym (w stosunku do granic złoża „Harkłowa”) obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wiśłoka z Dopływami PLH180052, zlokalizowany w odległości około 2,4 km.

Teren, przedmiotowego przedsięwzięcia, położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych, wyznaczonych 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), który został zaktualizowany w latach 2010–2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży, celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej.

Eksploatacja złoża Harkłowa prowadzona jest od wielu lat, zatem dalsza eksploatacja nie będzie nowym elementem w krajobrazie tego terenu.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegający na dalszej eksploatacji złoża, za pomocą istniejących odwiertów i urządzeń, na terenach już przekształconych antropogenicznie, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących w obiektach kopalni, w znacznym stopniu minimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska oraz prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej. Na wypadek ewentualnej awarii Inwestor posiada plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziarnego czy Podziemnego Magazynu Gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m. in. w: zapory pływające-przeciwolejowe, rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, materiały do budowy zastawek, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Biorąc pod uwagę eksploataowanie rozpatrywanego złoża od wielu lat i charakter prac związanych z eksploatacją uznano, że przedsięwzięcie będące przedmiotem postępowania nie będzie miało istotnego wpływu na klimat w rejonie jego funkcjonowania.

Uwzględniając odległość przedmiotowego przedsięwzięcia od granicy państwa oraz jego przewidywany lokalny zasięg oddziaływania nie będzie ono generować oddziaływań o charakterze transgranicznym.

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.

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 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 Dyrektor Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji - pełnomocnik Inwestora: PGNiG S.A. w Warszawie; adres do korespondencji: PGNiG S.A. w Warszawie, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Skołyszyn, 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
3. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Modrzejewskiego 12, 38-200 Jasło
2. WOOS, aa

**REGIONALNA DYREKCJA
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

WOOŚ.420.4.1.2022.LK.14

Rzeszów, dnia 05 lipca 2022 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:

**„Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Harkłowa””,
położonego na terenie gminy Skołyszyn, powiat jasielski.**

Przedmiotowe zamierzenie zlokalizowane jest w województwie podkarpackim, powiecie jasielski, gminie Skołyszyn, na terenie miejscowości Harkłowa. Zadanie dotyczy działalności usytuowanej w obrębie obszaru i terenu górniczego „Harkłowa 3”, podlegającego Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Osobnica. Nadzór i kontrolę nad eksploatacją złoża sprawuje Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, na mocy koncesji Nr 64/92 z dnia 10.12.1992 r. udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa ze zmianami, prowadzi wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Harkłowa”. Inwestor zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania do 2041 r. Jak wskazano w przedłożonej dokumentacji realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z prowadzeniem robót budowlanych, nowych wierceń czy też ingerencją w środowisko naturalne.

Powierzchnia obszaru górniczego „Harkłowa 3” wynosi 1 067 820 m², a powierzchnia obszaru górniczego pokrywa się z terenem górniczym. Złoże zlokalizowane jest głównie na gruntach rolnych, nieużytkach, a także w mniejszym stopniu na gruntach leśnych. Eksploatacja złoża prowadzona jest za pomocą istniejących odwiertów i urządzeń, na terenach już przekształconych antropogenicznie. Aktualnie złoże udostępnione jest 34 odwiertami. W eksploatacji znajdują się 33 odwierty, w tym 32 eksploatują ropę naftową, a 1 odwiert Gwarectwo-136 eksploatuje okresowo gaz ziemny. Prognozowane wydobycie ropy naftowej i gazu ziemnego z przedmiotowego złoża w latach 2022 – 2041 wyniesie odpowiednio: 14 090,5 Mg, 0,234 mln nm³.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)