



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.6.1.2022.NH.10

Rzeszów, dnia 10 marca 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.);
- 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 2021 r., poz. 2373 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30 grudnia 2021 r., znak: DWS/Sanok/426/2021 Pana Macieja Nowakowskiego reprezentującego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Draganowa” 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) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) wypisu i wyrysu z obowiązujących na terenie inwestycyjnym Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego,

**orzekam**

**STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Draganowa”.

**Inwestor:** Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa

**UZASADNIENIE**

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 30 grudnia 2021 r., znak: DWS/Sanok/426/2021, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Draganowa”.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wypisy i wyrysy z obowiązujących na terenie inwestycyjnym Miejsowego 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 20/2022.

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 07 stycznia 2022 r., znak: WOOS.420.6.1.2022.NH.2, 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), 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. z 2021 r., poz. 1420 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 07 stycznia 2022 r., znak: WOOS.420.15.3.2020.NH.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle w opinii z dnia 25 stycznia 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.5.2022.MB, 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.

Złoże gazu ziemnego „Draganowa” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie krośnieńskim, na terenie gminy Dukla oraz w granicach administracyjnych miejscowości Głojsce, Teodorówka i Nadole. Złoże „Draganowa” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Draganowa”, ustanowionym decyzją Ministra Środowiska, znak: 7/2014 z 30 grudnia 2014 r. Obecnie pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Draganowa” podlega Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Bóbrka-Równe.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres 17 lat (tj. do dnia 31 grudnia 2031 r.). W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Draganowa” planuje się jej przedłużenie. Zmiana koncesji będzie dotyczyła również zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Draganowa”.

Planuje się utworzyć nowy obszar i teren górniczy „Draganowa-1”. Obecnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi 972 472 m<sup>2</sup>, a jego granice pokrywają się ściśle z granicami terenu górniczego. Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosić będzie 1 501 019 m<sup>2</sup>.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża Draganowa planowane jest, zgodnie z prognozą wydobywania, do końca 2039 roku. Zasoby gazu ziemnego na dzień 31.12.2018 r. wynoszą odpowiednio: geologiczne 274,31 mln m<sup>3</sup> w kat. C, wydobywalne 155,31 mln m<sup>3</sup> w kat. C, przemysłowe 97,98 mln m<sup>3</sup> w kat. C, nieprzemysłowe 176,33 mln m<sup>3</sup> w kat. C.

Prognozowana sumaryczna wielkość wydobywania gazu ze złoża „Draganowa” do końca 2039 r. w poszczególnych kategoriach wyniesie: 97,976 mln m<sup>3</sup>.

Na złożu „Draganowa” odwiercono trzy odwierty tj.: Draganowa-1 (w eksploatacji), odwiert Draganowa 2 (zlikwidowany) oraz odwiert Draganowa-4K (przeznaczony do zagospodarowania). Przedmiotowe przedsięwzięcia nie obejmuje prac inwestycyjnych związanych z zagospodarowaniem odwiertu Draganowa-4K, które są przewidziane odrębnym postępowaniem.

Złoże gazu ziemnego Draganowa będzie udostępniane w dwóch horyzontów gazowych: horyzont I (I piaskowiec ciężkowicki) – odwiert Draganowa-1, horyzont II (warstwy istebniańskie) – odwiert Draganowa-4K.

Złoże aktualnie eksploatowane jest odwiertem Draganowa-1. Wydobyty z odwiertu Draganowa-1 gaz ziemny kierowany jest pod pełnym ciśnieniem, do oddzielnika wstępnego, w którym następuje oddzielenie od strumienia wydobywanego gazu ziemnego, płynu złożowego (ropy naftowej, wody złożowej). Oddzielony od gazu płyn złożowy, kierowany jest za pomocą automatycznego układu spustu do oddzielnika trójfazowego, a gaz ziemny kierowany jest do podgrzewacza gazu procesowego, a stąd na wymiennik gazu (gaz-gaz). Ciepły gaz w wymienniku, podgrzewa gaz schłodzony w wyniku redukcji jaka ma miejsce na automatycznym zaworze redukcyjnym przed oddzielnikiem. Następnie gaz przepływa przez oddzielnik, gdzie następuje oddzielenie lekkich frakcji węglowodorowych. Wydzielony z gazu kondensat węglowodorowy poprzez układ spustu kierowany jest do oddzielnika trójfazowego. W celu likwidacji hydratów, do węzła przed wymiennikiem gaz-gaz i do oddzielnika za wymiennikiem, dawkowany jest za pomocą pompy głowicowej metanol. Metanol magazynowany jest w zbiorniku metanolu. Po oddzieleniu w oddzielniku lekkich frakcji węglowodorowych, gaz kierowany jest na gazomierz masowy, gdzie następuje jego opomiarowanie. Po opomiarowaniu gaz ziemny, skierowany zostaje do tabletkowej instalacji osuszania gazu. Odłączona w procesie osuszania gazu woda, gromadzona jest w zbiorniku skroplin i okresowo wywożona do utylizacji. Tak osuszony i przygotowany do transportu gaz skierowany jest do stacji nawaniania. Po nawonieniu gaz ziemny kierowany jest na chromatograf i urządzenia kontrolno-pomiarowe zlokalizowane w obrębie istniejącej stacji pomiarowo-rozliczeniowej w Łękach Dukielskich, gdzie określona zostanie jakość przesyłanego do sieci gazu ziemnego. Ponadto część gazu po nawonieniu kierowana jest do stacji redukcyjno-pomiarowej gazu opałowego. Stacja gazu opałowego ma za zadanie redukcję i pomiar nawonionego wcześniej gazu z ciśnienia 0,3-0,5 MPa do ciśnienia 2-3 kPa. W punkcie redukcyjno-pomiarowym po zmierzeniu gazu, a przed jego redukcją część gazu może być również wykorzystana do wytwarzania poduszki gazowej w oddzielniku trójfazowym.

Płyn złożowy oddzielony w oddzielniku wstępnym, za pomocą automatycznego układu spustu, kierowany jest do oddzielnika trójfazowego. W oddzielniku trójfazowym wskutek obniżenia ciśnienia oraz odpowiedniego czasu retencji następuje rozdział ropy od pozostałych płynów (woda złożowa i gaz ziemny). Oddzielona w ten sposób ropa naftowa zostaje poprzez automatyczny układ spustowy skierowana do zbiornika ropy naftowej. Z wyżej wymienionego zbiornika ropa naftowa okresowo wywożona jest do OZR-1 „Park Ropny” Kopalni Bóbrka - Równe i tam przygotowywana do ekspedycji.

Natomiast oddzielona w oddzielniku trójfazowym woda złożowa, również za pomocą automatycznego zaworu układu spustowego odprowadzana jest do zbiornika wody złożowej. Z wyżej wymienionego zbiornika woda złożowa okresowo będzie wywożona na Kopalnię Roztoki i tam zatłaczana do złoża.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 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 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości od ok. 530 m od najbliższego odwiertu.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będą agregaty (prądotwórczy, sprężarkowy), proces syfonowania oraz węzły redukcyjne. Biorąc pod uwagę, że agregaty znajdują się w pomieszczeniach zamkniętych (obiekty konstrukcji stalowej), proces syfonowania będzie krótkotrwałym źródłem oddziaływań akustycznych, a hałas wytwarzany przez węzły redukcyjne wynosi ok. 65 dB, 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 znajdujących się na terenie ośrodków 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 2021 r. poz. 779 ze zm.).

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Draganowa” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty zabezpieczone kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Stosowane w obrębie obszaru i terenu górniczego rozwiązania, do których należą m.in.: odprowadzanie ścieków socjalnych do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie wywożenie do oczyszczalni ścieków, poddawanie regularnym przeglądom oraz sukcesywnej wymianie eksploatacyjnych urządzeń złoża, zapewnią ochronę środowiska gruntowo - wodnego.

Nawiązując do rozporządzenia 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.) teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie dwóch jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Jasiołka od Panny do Chlebianki” o kodzie PLRW2000142184599, typ 14 (mała rzeka fliszowa), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Ze względu na brak możliwości technicznych termin osiągnięcia ww. celu został przedłużony do 2027 r. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony zależnych od wód: Jaśliski Park Krajobrazowy, obszar specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jasiołka PLH180011, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Jaśliska PLH180014, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052. Teren objęty przedmiotową inwestycją znajduje się poza ww. obszarami,
- „Iwielka” o kodzie PLRW200012218169, typ 12 (potok fliszowy), będącej niemonitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem

nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty termin osiągnięcia ww. celu został przedłużony do 2021 r. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony zależnych od wód: obszar specjalnej ochrony ptaków Beskid Niski PLB180002, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Łysa Góra PLH180015, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wisłoka z dopływami PLH180052. Teren objęty przedmiotową inwestycją znajduje się poza ww. obszarami.

Planowana inwestycja położona jest na terenie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000151, będącej monitorowaną częścią wód, niezagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ilościowy i chemiczny, bez derogacji. Ponadto ww. JCWPd oraz JCWP o kodzie PLRW2000142184599 zostały zaliczone do obszarów chronionych przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji poza obszarami zagrożenia i ryzyka powodziowego. Ponadto teren ten znajduje się poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

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 zrealizowania 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 2021 r., poz. 1098 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Jasiołka PLH180011, usytuowany w odległości ok. 1,6 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w granicach korytarza ekologicznego Beskid Niski GKK-2, 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). Wobec lokalnych tras migracji zwierząt, obszar górniczy nie stanowi przeszkody terenowej, z uwagi na dużą powierzchnię i brak ogrodzenia.

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. obszaru Natura 2000, na integralność tego obszaru 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 odstąpienia 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, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuowanie dotychczas prowadzonej działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego, w obrębie istniejącego obszaru górniczego „Draganowa”, jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

Praca kopalni prowadzona jest w oparciu o plan ruchu, opisujący wszystkie procesy technologiczne oraz szczegółowo określający działania niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Niekontrolowany wypływ 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 odległość od najbliższej granicy państwa oraz 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.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa poprzez obwieszczenie z dnia 02 lutego 2022 r. znak: WOOS.420.6.1.2022.NH.6. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

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 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, Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, adres do korespondencji: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok,
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Miejskiego w Dukli 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 środowiska

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Jaśle
2. WOOŚ, aa

WOOS.420.6.1.2022.NH.10

Rzeszów, dnia 10 marca 2022 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Draganowa”**

Złoże gazu ziemnego „Draganowa” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie krośnieńskim, na terenie gminy Dukla oraz w granicach administracyjnych miejscowości Głojsce, Teodorówka i Nadole. Złoże „Draganowa” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Draganowa”, ustanowionym decyzją Ministra Środowiska, znak: 7/2014 z 30 grudnia 2014 r. Obecnie pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Draganowa” podlega Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Bóbrka-Równe.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została wydana na okres 17 lat (tj. do dnia 31 grudnia 2031 r.). W związku ze zbliżającym się terminem upływu jej ważności i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Draganowa” planuje się jej przedłużenie. Zmiana koncesji będzie dotyczyła również zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Draganowa”. Planuje się utworzyć nowy obszar i teren górniczy „Draganowa-1”. Powierzchnia nowoprojektowanego obszaru będzie wynosiła 1 501 019 m<sup>2</sup>.

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża Draganowa planowane jest, zgodnie z prognozą wydobywania, do końca 2039 roku. Zasoby gazu ziemnego na dzień 31.12.2018 r. wynoszą odpowiednio: geologiczne 274,31 mln m<sup>3</sup> w kat. C, wydobywalne 155,31 mln m<sup>3</sup> w kat. C, przemysłowe 97,98 mln m<sup>3</sup> w kat. C, nieprzemysłowe 176,33 mln m<sup>3</sup> w kat. C.

Prognozowana sumaryczna wielkość wydobywania gazu ze złoża „Draganowa” do końca 2039 r. w poszczególnych kategoriach wyniesie: 97,976 mln m<sup>3</sup>.

Złoże gazu ziemnego Draganowa zostało udostępnione do eksploatacji dwoma odwiertami z dwóch horyzontów gazowych: horyzont I (I piaskowiec ciężkowicki) – odwiert Draganowa-1, horyzont II (warstwy istebniańskie) – odwiert Draganowa-4K.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)