



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.15.4.2021.BK.31

Rzeszów, dnia 20 stycznia 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 04 maja 2021 r., znak: DWS/Sanok/195/2021 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25, reprezentowanego przez Pana Pawła Fic Z-cę Dyrektora Inwestycji Górniczych, Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Przebudowa instalacji technologicznej na OZG Kańczuga - 27. KGZ Jodłówka”, realizowanego na terenie miejscowości Krzeczowice i Żuklin, gmina Kańczuga, powiat przeworski;

oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia z uzupełnieniami
- 2) kopii mapy ewidencyjnej poświadczonej przez właściwy organ, obejmującej teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) Zaświadczenia o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem;

**orzekam**

**STWIERDZAM** brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Przebudowa instalacji technologicznej na OZG Kańczuga - 27. KGZ Jodłówka”, realizowanego na terenie miejscowości Krzeczowice i Żuklin, gmina Kańczuga, powiat przeworski.

**INWESTOR:** Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, ul. Kasprzaka 25.

**UZASADNIENIE**

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 04 maja 2021 r., znak: DWS/Sanok/195/2021 Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25, reprezentowanego przez Pana Pawła Fic Z-cę Dyrektora Inwestycji Górniczych, Oddziału Geologii i Eksploatacji, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia pn.: „Przebudowa instalacji technologicznej na OZG Kańczuga - 27. KGZ Jodłówka”, realizowanego na terenie miejscowości Krzeczowice i Żuklin, gmina Kańczuga, powiat przeworski.

Materiał dowodowy został skompletowany stosownie do zapisów art. 74 ust. 1 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 zawierał m.in. wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać oraz Zaświadczenie o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów planowane zamierzenie, jest bezpośrednio związane z wydobywaniem ze złoża gazu ziemnego metodą otworów wiertniczych w ilości mniejszej niż 500 000 m<sup>3</sup>/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 ustalono, że należy je zaliczyć 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 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz w związku z § 3 ust. 1 pkt 41a (*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*) i § 3 ust. 1 pkt 31 (*instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków*), rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 j ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod Nr 816/2021.

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.

Obwieszczeniem z dnia 11 maja 2021 r., znak: WOOŚ.420.15.4.2021.BK.2 powiadomiono strony o wszczęciu przedmiotowego postępowania.

Po analizie przedłożonych materiałów stwierdzono, że Karta informacyjna przedsięwzięcia, nie przedstawia istotnych zagadnień dotyczących planowanego zamierzenia, a tym samym nie odpowiada wymogom, określonym dla tego typu dokumentacji, w art. 62a 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. W związku z powyższym, tut. Organ pismami z dnia: 27 maja 2021 r., znak: WOOŚ.420.15.4.2021.BK.5 i 30 lipca 2021 r., znak: WOOŚ420.15.4.2021.BK.13 wezwał Inwestora do uzupełnienia tego dokumentu. Odpowiednio do ww. wezwań w dniach: 06 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/252/2021 i 23 września 2021 r., znak: DWS/Sanok/362/2021 zostały złożone wymagane informacje. Przesłane wyjaśnienia, w sposób dostateczny przedstawiały zagadnienia istotne z punktu

widzenia ochrony środowiska, pozwalając ocenić skalę możliwych oddziaływań planowanego zamierzenia na środowisko.

W ramach przedmiotowego postępowania, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 10 listopada 2021 r., znak: WOOŚ.420.15.4.2021.BK.20 zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przeworsku, o wyrażenie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego zamierzenia.

Ponadto, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 10 listopada 2021 r., znak: WOOŚ.420.15.4.2021.BK.21 zwrócił się również do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przeworsku, w opinii z dnia 29 listopada 2021 r., znak: PSNZ.0920.4.50.2021 uznał, że pod względem sanitarno-higienicznym i ochrony zdrowia dla wnioskowanego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie określił warunków jego realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie, odpowiadając na wystąpienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, w opinii z dnia 25 listopada 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.1.435.219.2021.KŚ stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, bez wskazania warunków, na etapie jego budowy, eksploatacji i likwidacji.

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 stanowiskami ww. organów opiniujących, tut. Organ uznał, że w analizowanym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie 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 brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie zaistniała konieczność 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, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie Obwieszczeniem z dnia 08 grudnia 2021 r., znak: WOOŚ.420.15.4.2021.BK.26 powiadomił strony: o wydanej opinii przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przeworsku i Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie. Ponadto w ww. Obwieszczeniu stosownie do zapisów art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego powiadomił strony o zebranych materiałach dowodowych, 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 wydano przedmiotową decyzję.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na przebudowie i modernizacji funkcjonującej instalacji technologicznej Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Kańczuga - 27. Obecnie na terenie Ośrodka eksploatowane są dwa odwierty o oznaczeniu Kańczuga - 27 (K-27) i Kańczuga - 25 (K-25). Z uwagi na istniejącą instalację technologiczną Ośrodka, eksploatacja przedmiotowych odwiertów prowadzona jest naprzemiennie, gdyż nie ma

możliwości włączenia ich do ruchu jednocześnie. Projektowany zakres prac umożliwi jednocześnie eksploatację dwóch odwiertów, z przesyłem gazu do sieci kolektorów kopalnianych, a następnie kierowanie medium na OZG Pruchnik, OZG Mirocin lub Ośrodek Centralny Kopalni Gazu Ziarnego (KGZ) Jodłówka, w zależności od aktualnych potrzeb. Realizacja przedsięwzięcia pozwoli na zwiększenie wydobycia gazu ze złoża o ok. 5 Nm<sup>3</sup>/min.

Lokalizacja planowanego zamierzenia przewidziana jest na terenie miejscowości Krzeczowice, na działkach nr 671/1 i nr 671/2 (usytuowanie odwiertu Kańczuga - 27 i Ośrodka Technologicznego K-27) i na terenie miejscowości Żuklin, na działce nr 432 (usytuowanie odwiertu Kańczuga - 25). Planowana przebudowa instalacji, nie będzie wymagać zajęcia dodatkowego obszaru i mieścić się będzie w dotychczas zajmowanej, wygradzonej powierzchni Ośrodka i odwiertu. Dla potrzeb realizacji przedsięwzięcia zagospodarowane zostanie łącznie ok. 0,02 ha powierzchni. Dojazd do instalacji zapewniony będzie poprzez istniejące utwardzone drogi wewnętrzne i drogi gminne.

Skala przedsięwzięcia ograniczona będzie do działań na terenie od lat zajmowanym dla potrzeb eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga”, z wykorzystaniem istniejącej sieci rurociągów kopalnianych i instalacji technologicznych. Główną kopalnią złoża, jest gaz ziemny. Razem ze strumieniem wydobywanego z odwiertu gazu, wynoszona na powierzchnię będzie woda złożowa.

Od urządzeń związanych z wydobywaniem gazu zachowana zostanie strefa odległości bezpiecznej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r., poz. 812). Instalacja będzie spełniała wymogi rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640).

W trakcie realizacji przedsięwzięcia może wystąpić okresowe pogorszenie jakości powietrza w wyniku m. in.: spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń oraz prowadzenia prac ziemnych i montażowych. Eksploatowane będą maszyny i urządzenia w dobrym stanie technicznym. Emisje i uciążliwości powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia będą miały charakter okresowy, przemijający i ustąpią z chwilą zakończenia prac.

W fazie realizacji zadania głównymi źródłami hałasu będą maszyny i urządzenia budowlane, oraz poruszające się środki transportu. Wykonanie przedsięwzięcia, czasowo wpłynie na pogorszenie się klimatu akustycznego na tym etapie. Oddziaływania te będą krótkotrwałe, przemijające i ograniczone do pory dziennej tj. do godzin od 06:00 do 22:00.

Na etapie prowadzonych prac, nie przewiduje się potrzeby organizacji zaplecza techniczno-socjalnego. Garażowanie sprzętu budowlanego odbywać się będzie na terenie OZG Mirocin w miejscu do tego celu wydzielonym. Materiały budowlane gromadzone będą na utwardzonych i szczelnych nawierzchniach, a zaplecze budowy będzie wyposażone w środki neutralizujące np. sorbenty i materiały filtracyjne na wypadek wycieku substancji ropopochodnych lub innych substancji niebezpiecznych dla środowiska gruntowo-wodnego. W przypadku zanieczyszczenia gleby substancjami ropopochodnymi, zostanie ona zebrana do szczelnych pojemników i przekazana do unieszkodliwienia. Na etapie realizacji zapotrzebowanie w energię elektryczną do prac budowlano-montażowych realizowane będzie z przewoźnych agregatów prądowców/ spawalniczych, posadowionych na szczelnym podłożu z płyt drogowych. Prace ziemne obejmą wykonanie wykopów pod podpory instalacji i słupki ogrodzenia. Powstające podczas fazy realizacji ścieki bytowe będą gromadzone w bezodpływowych zbiornikach przenośnych sanitariatów, opróżnionych przez uprawnione podmioty.

Przed przystąpieniem do robót rozbiórkowych zostanie odcięty dopływ gazu na węzły Ośrodka, następnie instalacje zostaną odprężone i opróżnione z gazu i pozostałości oraz zanieczyszczeń. Instalacja zostanie przedmuchana gazem obojętnym.

Po zakończeniu montażu instalacje zostaną poddane próbom szczelności i wytrzymałości - próbom pneumatycznym przy użyciu sprężonego powietrza.

Działania związane z prowadzeniem prac budowlanych skutkować będą wytwarzaniem odpadów. Odpady te będą magazynowane w wydzielonym miejscu regularnie odbierane przez odpowiednie podmioty posiadające wymagane prawem zezwolenia. Odpady będą zabezpieczone przed osobami postronnymi i czynnikami atmosferycznymi.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nieznaczna emisja zanieczyszczeń, będzie miała miejsce podczas odgazowywania instalacji oraz aparatów technologicznych. Będą to krótkotrwałe zrzuty realizowane podczas przeglądów instalacji oraz w sytuacjach awaryjnych lub remontowych, nie występujących podczas normalnej pracy instalacji. Układy instalacji gazowych zostaną wykonane, jako szczelne/zamknięte. Na potrzeby funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia wykorzystywany będzie istniejący kocioł gazowy. Mając powyższe na uwadze, można uznać, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie wpłynie znacząco na jakość powietrza w jego rejonie.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, względem lokalizacji przedsięwzięcia, to tereny zabudowy mieszkaniowej 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(A) w porze dziennej oraz 45 dB(A) w porze nocnej. Zabudowa mieszkaniowa położona jest w odległości ponad 400 m od odwiertu Kańczuga - 27 i ponad 500 m od odwiertu Kańczuga - 25.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie będzie ono stanowiło źródła ponadnormatywnych oddziaływań akustycznych.

Biorąc pod uwagę odległość zabudowy mieszkaniowej oraz przewidziane do zastosowania zabezpieczenia akustyczne (np. zamontowanie tłumików hałasu na instalacjach przyodwiertowych), przewiduje się, że przedsięwzięcie, nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym. Tym samym planowane zamierzenie będzie spełniało wymagania ww. rozporządzenia w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Przy gospodarowaniu wytworzonymi odpadami w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.).

W fazie eksploatacji, przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Wykonanie szczelnych (hermetycznych) instalacji i rurociągów, nie spowoduje emisji substancji szkodliwych do wód powierzchniowych i gruntowych. Praca instalacji będzie nadzorowana i monitorowana za pomocą urządzeń pomiarowych zainstalowanych na terenie instalacji odwiertu.

Gaz z odwiertu Kańczuga – 25 i Kańczuga - 27 pod pełnym ciśnieniem głowicowym przesyłany będzie istniejącymi rurociągami kopalnianymi na instalacje Ośrodka. Wynoszona na powierzchnię ze strumieniem wydobywanego gazu woda złożowa oddzielana będzie w oddzielaczach dwufazowych typu ODS (dwie sztuki). W oddzielaczach będzie następować wytrącenie się cząsteczek wody złożowej i zanieczyszczeń stałych wskutek zmiany prędkości przepływu. Następnie woda złożowa będzie okresowo spuszczana do przyodwiertowych zbiorników wody złożowej o pojemności ok. 5,0 m<sup>3</sup> każdy (projektowanego i istniejącego przy odwiercie K-25). Wytrącona woda złożowa będzie solanką, chemicznie typu chlorkowo sodowego, genetycznie typu chlorkowo wapniowego. W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że w składzie wody złożowej nie występują węglowodory ropopochodne, ani metale ciężkie. Cała zawartość zbiorników wody złożowej będzie autocysterną przewożona do zbiorników na terenie KGZ Jodłówka, gdzie po procesie sedymentacji zatłaczana będzie z powrotem do złoża zgodnie z koncesją. Nie przewiduje się konieczności okresowego czyszczenia zbiorników z osadów. Po wstępnym oddzieleniu wody w oddzielaczu w strugę gazu podawany będzie metanol (głównie w okresie zimowym), celem zapobieżenia tworzenia się gazohydratów w rurociągu - kolektorze zbiorczym kopalni Jodłówka.

Eksploatowany gaz ziemny to w ponad 99% CH<sub>4</sub> – metan, który jako gaz nie stanowi zagrożenia dla wód gruntowych i powierzchni ziemi. Dla zabezpieczenia środowiska

gruntowo-wodnego zaprojektowano przestawną tacę przeciwrozlewcą, która będzie podstawiana pod dawkownik metanolu podczas napełniania. Analogicznie zabezpieczony zostanie króciec poboru zbiornika wody złożowej podczas załadunku autocysterny. Zbiornik na wodę złożową zaprojektowano jest jako dwuściankowy z monitoringiem szczelności.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia na etapie eksploatacji nie przewiduje się konieczności poboru wody. Etap eksploatacji nie będzie również wiązał się z generowaniem ścieków socjalno-bytowych, ani ścieków technologicznych (przemysłowych). Z treści Karty informacyjnej wynika, że w ramach realizacji zadania nie będą wykonywane dodatkowe powierzchnie utwardzone. Sposób zagospodarowania wód opadowych lub roztopowych nie ulegnie zmianie. Wody opadowe lub roztopowe z terenu przedsięwzięcia będą odprowadzane w sposób dotychczasowy – powierzchniowo do ziemi w obrębie działek.

Obszar planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza ustanowionymi strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych oraz poza głównymi zbiornikami wód podziemnych. Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi oraz poza terenami zmeliorowanymi.

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.) (PGW), przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Mlecza od Łopuszki do ujścia z Mleczką Wschodnią od Węgierki” – kod: PLRW200019226899, typ: rzeka nizinna piaszczysto - gliniasta (19). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód, w PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ekologiczny - dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Na podstawie wyników jakości wód powierzchniowych z 2019 r. uzyskanych w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska, stan wód ww. JCWP sklasyfikowano jako zły, w tym stan ekologiczny – słaby.

W myśl art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. 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.

Zgodnie z PGW, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 153 (kod: PLGW2000153), w PGW jej stan oceniono jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięciem 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.

Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Celem ochrony jednolitych części wód przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz zaopatrzenia zakładów wymagających wody wysokiej jakości jest zapobieganie pogorszeniu jakości tych jednolitych części wód w taki sposób, aby w szczególności zminimalizować potrzebę ich uzdatniania (art. 70 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 ze zm.).

Mając na uwadze powyższe, w odniesieniu do JCWP „Mlecza od Łopuszki do ujścia z Mleczką Wschodnią od Węgierki” uznano, że przedmiotowe przedsięwzięcie, nie będzie powodować negatywnego wpływu na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla ww. JCWP. W ramach inwestycji nie planuje się działań mogących pogorszyć stan chemiczny i ilościowy JCWPd. Analiza przedłożonych dokumentów pozwala na stwierdzenie, że projekt nie obejmuje działań, które mogą wpłynąć negatywnie na stan JCWPd 153 lub uniemożliwić osiągnięcie wyznaczonych celów środowiskowych.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostrzenia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych względem obszarów, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c w Dyrektywie 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie 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.). Obszarem sieci Natura 2000 znajdującym się najbliżej planowanego przedsięwzięcia jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Nad Husowem PLH180025, położony w odległości ok. 7,3 km od odwiertu Kańczuga - 25 i ok. 8,4 km od odwiertu Kańczuga - 27.

Przedsięwzięcie usytuowane będzie poza korytarzami migracyjnymi dla zwierząt 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), zaktualizowanym w latach 2010-2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży.

Przebudowa odwiertu zlokalizowana będzie na terenie zagospodarowanym przy istniejących obiektach i urządzeniach związanych z wydobywaniem gazu ziemnego. Obszar przeznaczony pod zainwestowanie jest wygradzony i zabezpieczony przed dostępem osób nieupoważnionych. Najbliższe otoczenie terenu przedsięwzięcia stanowią uprawy rolne. Wykonanie przedsięwzięcia, nie będzie wymagało wycinki drzew oraz krzewów.

Biorąc pod uwagę zakres, rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia oraz skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, należy stwierdzić, że planowane zamierzenie nie będzie się wiązać 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, tym samym odpowiedniej oceny, 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.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. 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 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając, iż planowane instalacje będą wykonane z materiałów przystosowanych do zmiennych temperatur, posiadających odpowiednie atesty, a technologia wykonania oraz prowadzenie eksploatacji, będzie zgodne z obowiązującymi przepisami branżowymi (w tym, w zakresie bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego), gwarantującymi szczelność układu można stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu.

Przebudowa funkcjonującej instalacji przyodwiertowej, znajdującej się bezpośrednim sąsiedztwie infrastruktury kopalnianej, wpisywać się będzie w istniejący krajobraz.

Biorąc pod uwagę lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia i jego odległość od granicy państwa oraz przewidywany lokalny zasięg oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji, nie zachodzą możliwości generowania oddziaływań o charakterze transgranicznym.

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.

Wybór rozwiązań technologicznych dla planowanego zadania, spełniających wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będzie gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także

dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących na obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska i nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi. Również prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej zostanie znacząco zminimalizowane.

Praca instalacji jest całodobowo monitorowana, co umożliwia kontrolę procesu technologicznego. Proces wydobywania i przygotowania kopaliny do transportu, podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej z wizualizacją mierzonych wartości i stanów w dyspozytorni. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii, może być w przypadku projektowanego przedsięwzięcia, zerwanie lub uszkodzenie głowicy odwiertu gazowego oraz uszkodzenie odcinka gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii PGNiG S.A. w Warszawie, Oddział w Sanoku posiada plan prowadzenia akcji ratowniczej oraz plan operacyjny usuwania jej skutków.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie wynika, że sposób eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej 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 służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
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.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

### Otrzymują:

1. P. Paweł Fic Z-ca Dyrektora Inwestycji Górniczych, 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 Miasta i Gminy Kańczuga, 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 tablicy ogłoszeń i BIP RDOŚ w Rzeszowie

### Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przeworsku, ul. Rynek 1, 37-200 Przeworsk
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie, PGW Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38-400 Krosno
3. WOOŚ; aa



### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

#### **„Przebudowa instalacji technologicznej na OZG Kańczuga - 27. KGZ Jodłówka”, realizowanego na terenie miejscowości Krzeczowice i Żuklin, gmina Kańczuga, powiat przeworski**

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na przebudowie i modernizacji funkcjonującej instalacji technologicznej Ośrodka Zbioru Gazu (OZG) Kańczuga - 27. Obecnie na terenie Ośrodka eksploatowane są dwa odwierty o oznaczeniu Kańczuga - 27 (K-27) i Kańczuga - 25 (K-25). Z uwagi na istniejącą instalację technologiczną Ośrodka, eksploatacja przedmiotowych odwiertów prowadzona jest naprzemiennie, gdyż nie ma możliwości włączenia ich do ruchu jednocześnie. Projektowany zakres prac umożliwi jednoczesne eksploatowanie dwóch odwiertów, z przesyłem gazu do sieci kolektorów kopalnianych, a następnie kierowanie medium na OZG Pruchnik, OZG Miocin lub Ośrodek Centralny Kopalni Gazu Ziemnego (KGZ) Jodłówka, w zależności od aktualnych potrzeb. Realizacja przedsięwzięcia pozwoli na zwiększenie wydobycia gazu ze złoża o ok. 5 Nm<sup>3</sup>/min.

Skala przedsięwzięcia ograniczona będzie do działań na terenie od lat zajmowanym dla potrzeb eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga” z wykorzystaniem istniejącej sieci rurociągów kopalnianych i instalacji technologicznych. Główną kopalnią złoża, jest gaz ziemny. Razem ze strumieniem wydobywanego z odwiertu gazu, wynoszona na powierzchnię będzie woda złożowa.

Lokalizacja planowanego zamierzenia przewidziana jest na terenie miejscowości Krzeczowice, na działkach nr 671/1 i nr 671/2 (usytuowanie odwiertu Kańczuga - 27 i Ośrodka Technologicznego K-27) i na terenie miejscowości Żuklin, na działce nr 432 (usytuowanie odwiertu Kańczuga - 25). Planowana przebudowa instalacji, nie będzie wymagać zajęcia dodatkowego obszaru i mieścić się będzie w dotychczas zajmowanej, wygradzonych powierzchni Ośrodka i odwiertu. Dla potrzeb realizacji przedsięwzięcia zagospodarowane zostanie łącznie ok. 0,02 ha powierzchni. Dojazd do instalacji zapewniony będzie poprzez istniejące utwardzone drogi wewnętrzne i drogi gminne.

Zakres przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje m.in.:

- rozbiórkę na terenie OZG Kańczuga - 27;
  - węzła redukcyjno - pomiarowego z podgrzewaczem liniowym odwiertu Kańczuga - 27,
  - węzła pomiarowego odwiertu Kańczuga – 25,
  - ogrodzenia terenu Ośrodka,
- wykonanie na terenie OZG Kańczuga - 27;
  - dwóch indywidualnych węzłów redukcyjno - pomiarowych dla odwiertu Kańczuga - 25 i Kańczuga - 27, składających się z oddzielaczy dwufazowych typu ODS, podgrzewaczy liniowych, zaworów redukcyjnych, odcinków pomiarowych i dawkowania metanolu,
  - zabudowy zbiornika wody złożowej o pojemności ok. 5,0 m<sup>3</sup>,
  - zabudowę na instalacji odwiertu Kańczuga - 25 i Kańczuga - 27 (na istniejącym króćcu upustowym gazu) tłumików hałasu,
  - ogrodzenia terenu Ośrodka po linii istniejącego ogrodzenia wraz z położeniem kruszywa sypkiego,
  - instalacji uziemienia i odgromienia.

Gaz z odwiertu Kańczuga – 25 i Kańczuga - 27 pod pełnym ciśnieniem głowicowym przesyłany będzie istniejącymi rurociągami kopalnianymi na instalacje Ośrodka. Na ośrodku gaz kierowany będzie na indywidualne ciągi redukcyjno – pomiarowe. Następnie gaz zostanie podgrzany w celu zredukowania jego ciśnienia do ciśnienia kolektorowego

i skierowany na odcinek pomiarowy. Po odcinku pomiarowym i zadaniu metanolu gaz kierowany będzie, tak jak dotychczas do kolektora zbiorczego Kopalni Jodłówka. Wynoszona na powierzchnię ze strumieniem wydobywanego gazu poprzez odwierty Kańczuga – 25 i Kańczuga – 27, woda złożowa oddzielana będzie w oddzielaczach dwufazowych typu ODS (dwie sztuki). W oddzielaczach będzie następować wytrącenie się cząsteczek wody złożowej i zanieczyszczeń stałych wskutek zmiany prędkości przepływu. Następnie woda złożowa będzie okresowo spuszczana do przyodwiertowych zbiorników wody złożowej o pojemności ok. 5,0 m<sup>3</sup> każdy (projektowanego i istniejącego przy odwiercie K-25). Wytrącona woda złożowa będzie solanką, chemicznie typu chlorkowo sodowego, genetycznie typu chlorkowo wapniowego. Cała zawartość zbiorników wody złożowej będzie autocysterną przewożona do zbiorników na terenie KGZ Jodłówka, gdzie po procesie sedymentacji zatłaczana będzie z powrotem do złoża zgodnie z koncesją.

Eksploatowany gaz ziemny to w ponad 99% CH<sub>4</sub> – metan, który jako gaz nie stanowi zagrożenia dla wód gruntowych i powierzchni ziemi. Dla zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego zaprojektowano przestawną tacę przeciwrozlewczą, która będzie podstawiana pod dawkownik metanolu podczas napełniania. Analogicznie zabezpieczony zostanie króciec poboru zbiornika wody złożowej podczas załadunku autocysterny. Zbiornik na wodę złożową zaprojektowano jest jako dwuściankowy z monitoringiem szczelności.

Sposób zagospodarowania wód opadowych lub roztopowych nie ulegnie zmianie. Wody opadowe lub roztopowe z terenu przedsięwzięcia będą odprowadzane w sposób dotychczasowy - powierzchniowo do ziemi w obrębie działek.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)