



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.15.1.2023.BK.14

Rzeszów, dnia 05 czerwca 2023 r.

**DECYZJA  
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104, art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/374/2023 Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kańczuga;

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 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) Informacji o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Zarzecze,
- 5) Wypisu i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego „Nr 1/2014” w Kańczudze, zatwierdzonego uchwałą Nr XXXII/327/2018 Rady Miejskiej w Kańczudze z dnia 05 lutego 2018 r. dla części terenu i obszaru górniczego złoża gazu ziemnego Kańczuga w miejscowości Kańczuga oraz informacji o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałej części złoża w granicach gminy Kańczuga.

**orzekam**

**I. STWIERDZAM** brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kańczuga.

**II.** Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

**INWESTOR:** Polski Koncern Naftowy ORLEN S. A. z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock

## UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 22 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/374/2023 Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych, Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Kańczuga.

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 obejmowała m.in. wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, a także informację o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla terenu objętego przedsięwzięciem w granicach gminy Zarzecze, wypisu i wrysu z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego „Nr 1/2014” w Kańczudze, zatwierdzonego uchwałą Nr XXXII/327/2018 Rady Miejskiej w Kańczudze z dnia 05 lutego 2018 r. dla części terenu i obszaru górniczego złoża gazu ziemnego Kańczuga w miejscowości Kańczuga oraz informację o braku Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego dla pozostałej części złoża w granicach gminy Kańczuga.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie kopaliny ze złoża Kańczuga jest 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, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a (*„wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24”*, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1 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 kopaliny 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 464/2023.

Po analizie przedłożonego materiału dowodowego 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 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 31 marca 2023 r., znak: WOOŚ.420.15.1.2023.BK.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 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 31 marca 2023 r., znak: WOOŚ.420.15.1.4.7.2022.BK.3 zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie, w wydanej opinii z dnia 17 kwietnia 2023 r., znak: RZ.ZZŚ.1.4091.42.2023.KŚ stwierdził, iż dla planowanego przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, nie jest wymagane. Przekazane stanowisko nie wskazywało na konieczność uwzględnienia w niniejszej decyzji warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

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 Krośnie 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 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. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przychylając się do złożonego wniosku Inwestora, z dnia 22 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/374/2023, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie na podstawie art. 10 § 2 Kpa odstąpił przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga”, od zapewnienia możliwości wypowiedzenia się stron postępowania co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, zgodnie z art. 10 Kpa poprzez Obwieszczenie.

Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż. W związku z tym przedłożenie ostatecznej i prawomocnej decyzji środowiskowej stanowi warunek konieczny dla zmiany koncesji. Przedmiotowa koncesja wygasa w dniu 26 listopada 2023 r., a brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania.

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

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

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku (PKN Orlen), jest następcą prawnym Polskie Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie (PGNiG). W dniu 2 listopada 2022 r., doszło do połączenia Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku (PKN Orlen) ze spółką Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (PGNiG), na podstawie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 ze zm.) - połączenie przez przejęcie, polegające na przejęciu całego majątku PGNiG przez PKN Orlen.

Zgodnie z art. 494 ww. Kodeksu spółek handlowych, z dniem połączenia spółka przejmująca (PKN Orlen) wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej (PGNiG), w tym wstępuje jako strona do toczących się postępowań administracyjnych z udziałem spółki przejmowanej.

W związku z powyższym Inwestorem w przedmiotowym postępowaniu jest Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, reprezentowany przez Pana Macieja Nowakowskiego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 14 listopada 2022 r., znak: 0366/P/G/2022.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na kontynuacji prowadzonej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga”. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 227/93 z dnia 26 listopada 1993 r. (zmienionej decyzjami z dnia: 24 marca 1995 r., 26 sierpnia 1997 r., 25 lipca 2007 r. i 19 listopada 2018 r.), udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w Warszawie, uzyskało prawo do wydobywania gazu ziemnego ze złoża Kańczuga. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża, niezbędne jest jej przedłużenie, o maksymalny okres na jaki pozwala obowiązujące prawo - okres do czasu zakończenia wydobywania.

W ramach zmiany koncesji nie będzie dokonana zmiana granic i terenu i obszaru górniczego „Kańczuga – 3” oraz nie będą prowadzone przez Inwestora jakiegokolwiek nowe działania, prace budowlane, czy nowe wiercenia związane z ingerencją w środowisko. Eksploatacja kopaliny, ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny.

Złoże gazu ziemnego „Kańczuga” położone jest na terenie miasta i gminy Kańczuga oraz gminy Zarzecze, powiatu przeworskiego w województwie podkarpackim. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Kańczuga – 3”, utworzonym decyzją Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2018 r., znak: DGK-IV.4771.69.2018.KA. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi 15 064 068 m<sup>2</sup>. Granice obszaru i terenu górniczego, pokrywają się ze sobą. W jego obrębie zlokalizowane są: odwierty eksploatacyjne, ośrodek technologiczny, budynek administracyjno-biurowy, zbiorniki płynów złożowych, a także instalacje do oczyszczania i zatłaczania.

Eksploatacja gazu ziemnego „Kańczuga” prowadzona jest od 1963 r. Kopalinę główną złoża stanowi wysokometanowy gaz ziemny, występujący zarówno w horyzontach czysto gazonośnych, jak również w formie rozproszonej w licznych poziomach solankowych. Gaz ziemny wydobywany jest z czterech poziomów gazonośnych, z mioceńskich utworów sarmatu i tortonu, które udostępniono do eksploatacji w przedziale głębokości od 1030 do 1453 m. Wydobycie gazu ze złoża, prowadzone jest za pośrednictwem ośrodka technologicznego: Ośrodka Zbioru Gazu Kańczuga – 27 oraz Wężła Kańczuga. Eksploatacja złoża prowadzona jest odwiertami eksploatacyjnymi: Kańczuga – 7, Kańczuga – 16, Kańczuga – 17, Kańczuga – 22, Kańczuga – 25, Kańczuga – 27. W kolejnych latach nie planuje się odwiercania kolejnych odwiertów eksploatacyjnych umożliwiających wydobycie gazu na złożu „Kańczuga”.

Pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego Kańczuga podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego Jodłówka. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie. Złoże zostało zagospodarowane w kolektorowym systemie zbioru

gazu wspólnie ze złożem Pruchnik – Pantalowice. Odwierty połączone są gazociągami z kolektorem zbiorczym doprowadzającym gaz do ośrodka pomiarowego w Mirocinie.

Razem ze strumieniem wydobywanego z odwiertu gazu, wynoszona zostaje na powierzchnię woda złożowa. Na terenie wężła Kańczuga woda złożowa gromadzona jest w zbiorniku. Na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Kańczuga – 27 woda złożowa oddzielana w separatorach, a następnie odpuszczana do zbiorników wody złożowej, które znajdują się przy odwiercie K–25 i na Ośrodku K–27. Woda złożowa ze złoża „Kańczuga” może być wywożona i zatłaczana do następujących złóż: „Jodłówka”, „Jarosław”, „Mirocin” oraz „Pruchnik – Pantalowice”, zgodnie z posiadanymi przez (PGNiG) koncesjami na zatłaczanie wód złożowych.

Na obszarze złoża „Kańczuga” funkcjonuje system kontrolno-pomiarowy procesu wydobywczego złoża, pozwalający na kontrolę i rejestrację ilości wydobywanych płynów złożowych każdego z odwiertów oraz pomiar ciśnienia i temperatury gazu na głowicach odwiertów oraz na urządzeniach redukcyjno-pomiarowych. W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych, ustalane są przyczyny zmian oraz podejmowane środki zapobiegawcze lub określone nowe warunki eksploatacji.

Prognozowane wydobycie gazu ziemnego ze złoża ze złoża „Kańczuga” będzie kształtowało się na poziomie ok. 12960 nm<sup>3</sup>/dobę.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych, według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Projektowane urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane. Wyeksploatowane odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych na wlocie rur wydobywczych. Każdy odwiert zostanie odpowiednio oznakowany tabliczką z podaniem jego nazwy. Wyposażenie technologiczne zostanie zdemontowane, a rurociągi i urządzenia podziemne wykopane lub pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Sposób likwidacji odwiertów zapobiega migracji płynów i gazów między horyzontami, jak również zapobiega wypływowi ich na powierzchnię terenu.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występuje m.in.: ze spalania gazu ziemnego w kotle znajdującym się na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Kańczuga – 27 służącego do celów technologicznych i grzewczych, z procesu syfonowania odwiertów, napełniania lub rozładunku autocysterny, a także w wyniku pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi obsługujących zamierzenie. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej, nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją ze złoża.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do do eksploatowanych odwiertów i instalacji, 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(A) w porze dziennej oraz 40 dB(A) w porze nocnej. Są to oddalone o ok. 60 m od odwiertu Kańczuga – 7 i o ok. 90 m od odwiertu Kańczuga – 22 budynki mieszkalne. Odległość pozostałych odwiertów i Ośrodka Zbioru Gazu Kańczuga – 27 od terenów chronionych pod względem akustycznym wynosi ponad 120 m.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą, tak jak dotychczas, proces syfonowania odwiertu oraz węzły redukcyjne. Biorąc pod uwagę, że proces syfonowania będzie krótkotrwałym źródłem oddziaływań akustycznych, przeprowadzanym jedynie w porze dnia (pomiędzy godzinami 7 – 15), a hałas wytwarzany przez węzły redukcyjne wynosi ok. 65 dB, przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie 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.

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

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Kańczuga” 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. Oddzielona w procesie technologicznym woda złożowa magazynowana jest w szczelnych zbiornikach, usytuowanych na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie wywożona poza teren złoża. Stosowany w procesach technologicznych metanol przechowywany jest w szczelnych zbiornikach. Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek, a stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Każda jednostka na terenie Kopalni posiada zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbenty, dyspergenty, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia i opaski uszczelniające na rurociągi. Rurociągi technologiczne są wyposażone w zawory odcinające. W obrębie kopalni prowadzony jest monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych. Stosowana podczas wydobywania gazu ziemnego technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Obszar objęty przedsięwzięciem znajduje się poza głównymi zbiornikami wód podziemnych oraz częściowo na terenach zmeliorowanych. Przedmiotowe przedsięwzięcie jest w części zlokalizowane na terenach narażonych na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, o prawdopodobieństwie wystąpienia powodzi od rzeki Mlecza wynoszącym Q0,2 %, Q1 % oraz Q10%. Wszystkie obiekty techniczne i technologiczne wraz z odwiertami, służące do wydobywania gazu ziemnego z przedmiotowego złoża, znajdują się poza wyznaczoną strefą zagrożenia powodzią.

Na terenie obszaru i terenu górniczego „Kańczuga – 3” zlokalizowane jest ujęcie wód podziemnych na cele socjalno-bytowe i technologiczne, składające się z trzech studni. Użytkownikiem ujęcia jest firma AXTONE S.A. Studnie S–1 i S–2 posiadają strefy ochrony bezpośredniej o wymiarach 10x10 m, natomiast studnia S–3 posiada strefę ochrony bezpośredniej o wymiarach 13x7 m. Najbliższy odwiert Kańczuga – 22 zlokalizowany jest w odległości około 650 m od przedmiotowego ujęcia i nie wpływa na jego funkcjonowanie.

Ponadto północnowschodnia część obszaru i terenu górniczego „Kańczuga – 3” znajduje się w granicach strefy ochrony pośredniej ujęcia wód podziemnych w miejscowości Urzejowice, uchwalonej Rozporządzeniem nr 46/2016 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 15 grudnia 2016 r. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia, nie będzie związana z przekroczeniem zakazów wynikających z treści powyższego rozporządzenia. Eksploatacja złoża gazu ziemnego Kańczuga prowadzona jest od 1963 roku, a więc została rozpoczęta przed ustanowieniem stref ochronnych oraz zakazów na nich obowiązujących. W związku z powyższym, zgodnie § 3 ust. 1. pkt 6 przywołanego rozporządzenia, wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga” jest dozwolone. Na terenie strefy ochrony pośredniej dla ujęcia w miejscowości Urzejowice nie są zlokalizowane żadne odwierty aktualnie udostępniające złożo Kańczuga. Najbliższy

odwiert Kańczuga – 16 zlokalizowany jest w odległości około 820 m od granicy strefy ochrony pośredniej, ww. ujęcia wody podziemnej i nie wpływa na jego funkcjonowanie. Odwierty wydobywcze zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje warstwy wodonośne przed ewentualnym zanieczyszczeniem wód podziemnych oraz kontaktem wód z różnych poziomów wodonośnych. W odwiertach prowadzone są na bieżąco prace zabezpieczające ich stan techniczny, niezbędne do prawidłowego ich funkcjonowania.

Stosownie do zapisów Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), ww. działania będą realizowane w obrębie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) „Mleczka do Łopuszki” o kodzie PLRW200004226856, typ RWf\_krz (potok lub mała rzeka fliszowa o charakterze krzemianowym), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, IO, MIR, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. oraz z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO, MIR, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL; benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.180 Przemysko-Dynowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.OCHK.18 Hyżnieńsko-Gwoźnicki Obszar Chronionego Krajobrazu oraz PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180025. Obszar i teren górniczy „Kańczuga – 3” położony jest poza tymi obszarami chronionymi.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, działania w ramach przedmiotowego projektu realizowane będą w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 153 (kod: PLGW2000153), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz ww. opisane działania mające na celu minimalizację oddziaływania 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 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 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Nad Husowem PLH180033, usytuowany w odległości ponad 3,5 km od granic złoża. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Obszar na którym usytuowane jest złożo „Kańczuga” znajduje się poza korytarzami migracyjnymi dla zwierząt wyznaczonym 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), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej.

Planowane przedsięwzięcie stanowi kontynuację prowadzonego obecnie wydobycia kopaliny ze złoża „Kańczuga”. Złoże zlokalizowane jest na obszarze Podkarpacia i występuje w obrębie obszaru Pogórza Rzeszowskiego, wchodzącego w skład Kotliny Sandomierskiej. Obszar ten określa się mianem Wysoczyzny Kańczuckiej. Pod względem morfologicznym jest to teren urozmaicony, pagórkowaty, bardziej wyniesiony w środkowej części, poprzecinany ciekami wodnymi, z których największy to rzeka Mleczka. Cała powierzchnia konturu pozbawiona jest zalesienia. Stopień zainwestowania terenu jest zróżnicowany, intensywna zabudowa występuje w segmencie zachodnim obejmującym centrum miasta Kańczuga i okolicznych wsi, o wiele uboższa jest w segmencie wschodnim. Charakter zagospodarowania rolniczy, związany z występowaniem gleb o najwyższej bonitacji. Sieć komunikacyjna drogowa dość rozwinięta w postaci dróg lokalnych o nawierzchni asfaltowej. Przez miejscowość Kańczuga przebiega linia kolejowa wąskotorowa.

W ramach przedsięwzięcia Inwestor nie przewiduje prowadzenia jakichkolwiek nowych działań w granicach przedmiotowego złoża, a jedynie przedłużenie ważności koncesji i dalszą eksploatację złoża.

Uwzględniając powyższe oraz 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 jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W przypadku, gdy realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie się wiązała z koniecznością naruszenia przepisów o ochronie gatunkowej roślin, grzybów i zwierząt, niezbędne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz. W związku z czym, wnioskowane przedłużenie okresu obowiązywania przedmiotowej koncesji, nie spowoduje zmiany ukształtowania powierzchni na terenie ww. złoża i nie wpłynie negatywnie na zmianę walorów krajobrazowych przedmiotowego obszaru.

Uwzględniając, iż funkcjonujące instalacje są wykonane z materiałów przystosowanych do zmiennych temperatur, posiadających odpowiednie atesty, a kontynuowanie eksploatacji, będzie prowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi (w zakresie bezpieczeństwa pożarowego, ratownictwa górniczego), gwarantującymi szczelność układu, można stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie wpłynie znacząco na lokalny i globalny klimat.

Z dokumentacji wynika, iż 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.

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.

Rozwiązania technologiczne dla planowanego zadania, spełniające wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będą gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji,



zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących w obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska, przez co przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi. Również prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej zostanie znacząco zminimalizowane.

Praca instalacji jest całodobowo monitorowana, co umożliwi kontrolę procesu technologicznego. 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. Dla zabezpieczenia odwiertów ustanawiane są strefy bezpieczeństwa. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przyodwiertowego, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń, a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Prowadzony monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. plan prowadzenia akcji ratowniczej, instrukcje alarmowania oraz 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.

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.

Uwzględniając wniosek Inwestora z dnia 22 marca 2023 r., znak: DWS/Sanok/374/2023, decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Nadanie rygoru przedmiotowej decyzji jest niezbędne, z uwagi na się termin wygaśnięcia koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga”, co pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Wnioskowane zamierzenia służy realizacji celu publicznego. Wygaśnięcie koncesji, zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych ze złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji np. poprzez zawodnienie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

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

## **POUCZENIE**

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca 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. Przed upływem 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.

Załącznik do decyzji:

1. 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 PGNiG w Warszawie - Pełnomocnik Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. z/s w Płocku - Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
2. Strony postępowania za pośrednictwem tablicy ogłoszeń i BIP RDOŚ w Rzeszowie
3. 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 – poprzez platformę ePUAP
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Zarzecze, 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 – poprzez platformę ePUAP
5. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Przeworsk, 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 – poprzez platformę ePUAP

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38-400 Krosno
2. WOOŚ; aa

**REGIONALNA DYREKCJA  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

WOOŚ.420.15.1.2023.BK.14

Rzeszów, dnia 05 czerwca 2023 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia  
polegającego na wydobywaniu polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze  
złoża Kańczuga**

Planowane przedsięwzięcia będzie polegało na kontynuacji prowadzonej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Kańczuga”. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (PGNiG), na mocy koncesji Nr 227/93 z dnia 26 listopada 1993 r. (zmienionej decyzjami z dnia: 24 marca 1995 r., 26 sierpnia 1997 r., 25 lipca 2007 r. i 19 listopada 2018 r.), udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa Warszawie, uzyskało prawo do wydobywania gazu ziemnego ze złoża Kańczuga. W związku ze zbliżającym się upływem terminu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża, niezbędne jest jej przedłużenie, o maksymalny okres na jaki pozwala obowiązujące prawo - okres do czasu zakończenia wydobywania.

W ramach zmiany koncesji nie będzie dokonana zmiana granic i terenu i obszaru górniczego „Kańczuga – 3” oraz nie będą prowadzone przez Inwestora jakiegokolwiek nowe działania, prace budowlane, czy nowe wiercenia związane z ingerencją w środowisko. Eksploatacja kopaliny, ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny.

Złoże gazu ziemnego „Kańczuga” położone jest na terenie miasta i gminy Kańczuga oraz gminy Zarzecze, powiatu przeworskiego w województwie podkarpackim. Złoże to, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Kańczuga – 3”, utworzonym decyzją Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2018 r., znak: DGK-IV.4771.69.2018.KA. Aktualnie powierzchnia obszaru górniczego wynosi 15 064 068 m<sup>2</sup>. Granice obszaru i terenu górniczego, pokrywają się ze sobą. W jego obrębie zlokalizowane są: odwierty eksploatacyjne, ośrodek technologiczny, budynek administracyjno-biurowy, zbiorniki płynów złożowych, a także instalacje do oczyszczania i zatłaczania.

Na terenie ośrodka technologicznego OZG Kańczuga - 27 znajdują się wolno stojące instalacje przemysłowe i urządzenia technologiczne służące do przygotowania gazu do transportu złożone z rurociągów oraz m.in.:

- zbiornik ciśnieniowy oddzielacza wody  $V = 2,9 \text{ m}^3$ ,
- zbiornik bezciśnieniowy oddzielacza wody  $V = 5,0 \text{ m}^3$ ,
- konstrukcje wsporcze, podtrzymujące rurociągi i urządzenia technologiczne,
- budynek kotłowni – jednokondygnacyjny o konstrukcji stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych,
- stacja redukcyjno-pomiarowa gazu opałowego w obudowie z płyt warstwowych systemowych,
- drogi i place na ośrodku oraz odwiertów.

Pozostałe obiekty na złożu gazu ziemnego „Kańczuga” stanowią wolnostojące instalacje przemysłowe i urządzenia techniczne służące do przygotowania gazu do transportu (Węzeł Kańczuga) złożone z rurociągów oraz m.in.:

- zbiornik bezciśnieniowy oddzielacza wody  $V = 1,0 \text{ m}^3$ ,
- konstrukcje wsporcze, podtrzymujące urządzenia,
- budynek dyżurki pracowniczej jednokondygnacyjny murowany ze stropodachem,
- wyposażenie napowierzchniowe odwiertów K-7, K-22, K-27, K-25, K-16 i K-17 wraz rurociągami,
- drogi dojazdowe do odwiertów.

Eksploatacja gazu ziemnego „Kańczuga” prowadzona jest od 1963 r. Kopalinę główną

złoża stanowi wysokometanowy gaz ziemny, występujący zarówno w horyzontach czysto gazonośnych, jak również w formie rozproszonej w licznych poziomach solankowych. Gaz ziemny wydobywany jest z czterech poziomów gazonośnych, z mioceńskich utworów sarmatu i tortonu, które udostępniono do eksploatacji w przedziale głębokości od 1030 do 1453 m. Wydobycie gazu ze złoża, prowadzone jest za pośrednictwem ośrodka technologicznego: Ośrodka Zbioru Gazu Kańczuga – 27 oraz Węzła Kańczuga. Eksploatacja złoża prowadzona jest odwiertami eksploatacyjnymi: Kańczuga – 7, Kańczuga – 16, Kańczuga – 17, Kańczuga – 22, Kańczuga – 25, Kańczuga – 27. W kolejnych latach nie planuje się odwiercania kolejnych odwiertów eksploatacyjnych umożliwiających wydobycie gazu na złożu „Kańczuga”.

Razem ze strumieniem wydobywanego z odwiertu gazu, wynoszona zostaje na powierzchnię woda złożowa. Na terenie węzła Kańczuga woda złożowa gromadzona jest w zbiorniku. Na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Kańczuga – 27 woda złożowa oddzielana w separatorach, a następnie odpuszczana do zbiorników wody złożowej, które znajdują się przy odwiercie K–25 i na Ośrodku K–27. Woda złożowa ze złoża „Kańczuga” może być wywożona i zatłaczana do następujących złóż: „Jodłówka”, „Jarosław”, „Mirocin” oraz „Pruchnik – Pantalowice”, zgodnie z posiadanymi przez (PGNiG) koncesjami na zatłaczanie wód złożowych.

Pod względem organizacyjnym złożo gazu ziemnego Kańczuga podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego Jodłówka. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Krośnie. Złożo zostało zagospodarowane w kolektorowym systemie zbioru gazu wspólnie ze złożem Pruchnik – Pantalowice. Odwierty połączone są gazociągami z kolektorem zbiorczym doprowadzającym gaz do ośrodka pomiarowego w Mirocinie.

Na obszarze złoża „Kańczuga” funkcjonuje system kontrolno-pomiarowy procesu wydobywczego złoża, pozwalający na kontrolę i rejestrację ilości wydobywanych płynów złożowych każdego z odwiertów oraz pomiar ciśnienia i temperatury gazu na głowicach odwiertów oraz na urządzeniach redukcyjno-pomiarowych. W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych, ustalane są przyczyny zmian oraz podejmowane środki zapobiegawcze lub określone nowe warunki eksploatacji.

Prognozowane wydobycie gazu ziemnego ze złoża ze złoża „Kańczuga” będzie kształtowało się na poziomie ok. 12960 nm<sup>3</sup>/dobę.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych, według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy.

Rozwiązania technologiczne dla planowanego zadania, spełniające wymagania dotyczące bezpieczeństwa obsługi i eliminacji ewentualnych zagrożeń, związanych z wydobywaniem kopaliny, będą gwarantować szczelność układu. Prowadzenie eksploatacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi, a także dokonywanie przez Inwestora bieżących kontroli instalacji i urządzeń funkcjonujących w obiektach kopalni, w znacznym stopniu zminimalizują zakres oddziaływań generowanych do środowiska, przez co przedsięwzięcie nie będzie stwarzać zagrożenia dla zdrowia ludzi.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)