



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.8.2.2021.PW.13

Rzeszów, dnia 27 września 2021 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. 247, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 09 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/263/2021, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Dąbrowica Duża”, położonego na terenie gminy Kuryłówka, powiat leżajski** 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 wnioski oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 4) wypisu i wyrysu z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Nr 1/03 terenu pod lokalizację sortowni i kompostowni odpadów komunalnych we wsi Dąbrowica, dla działki nr ewid. 333 położonej w miejscowości Dąbrowica (pismo Wójta Gminy Kuryłówka z dnia 20 maja 2021 r., znak: B.6724.2.3.2021) oraz informację o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla pozostałej części projektowanego obszaru i terenu górniczego „Dąbrowica Duża” (pismo Wójta Gminy Kuryłówka z dnia 17 maja 2021 r., znak: B.6724.3.24.2021);

**orzekam**

**STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Dąbrowica Duża”, położonego na terenie gminy Kuryłówka, powiat leżajski.**

**Inwestor:** Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
ul. M. Kasprzaka 25 a, 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 09 lipca 2021 r., znak: DWS/Sanok/263/2021, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Dąbrowica Duża”, położonego na terenie gminy Kuryłówka, powiat leżajski.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 734/2021.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia, zawierającą dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wypis i wyrys z Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Nr 1/03 terenu pod lokalizację sortowni i kompostowni odpadów komunalnych we wsi Dąbrowica, dla działki nr ewid. 333 położonej w miejscowości Dąbrowica, uchwalonego uchwałą nr VIII/64/03 Rady Gminy w Kuryłówce z dnia 30 października 2003 r. w sprawie uchwalenia miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego na obszarze Gminy Kuryłówka (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego, Nr 169, poz. 2216) (pismo Wójta Gminy Kuryłówka z dnia 20 maja 2021 r., znak: B.6724.2.3.2021) oraz informacji o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla pozostałej części projektowanego obszaru i terenu górniczego „Dąbrowica Duża” (pismo Wójta Gminy Kuryłówka z dnia 17 maja 2021 r., znak: B.6724.3.24.2021).

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.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 19 lipca 2021 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2021.PW.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

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

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), 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), prowadzonych na podstawie koncesji.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska

oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 19 lipca 2021 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2021.PW.2, zwrócił się Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli PGW Wody Polskie w opinii z dnia 03 sierpnia 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.4.435.219.2020.AT (data wpływu opinii do tut. Organu – 23 sierpnia 2021 r.), stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 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.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie 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 przedmiotowym przedsięwzięciu.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (dalej „PGNiG S.A.”) zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej rozpoczynającej fazę wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża”, w ramach koncesji nr 1/97/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Leżajsk – Rudka – Sieniawa” (część bloków koncesyjnych nr 377, 378, 397 i 398).

Po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach PGNiG S.A. zamierza wystąpić do Ministerstwa Środowiska z wnioskiem o rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża” na okres 14 lat (licząc od daty uzyskania decyzji zezwalającej na rozpoczęcie fazy wydobywania).

Według prognozy wydobywania, opracowanej przez Dział Inżynierii Złożowej Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG S.A., w oparciu o wiedzę i dane geologiczno-złożowe na dzień sporządzenia prognozy (05 stycznia 2018 r.), prognozowane wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża” w ciągu 14 lat (licząc od daty uzyskania decyzji inwestycyjnej) wynosić będzie ok. 90,223 mln nm<sup>3</sup> gazu. Rzeczywiste wielkości wydobywania i zdolności eksploatacyjne uzależnione będą od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w powyższej prognozie.

Złoże gazu ziemnego „Dąbrowica Duża” jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy „Dąbrowica Duża” będą mieć ten sam zasięg i obejmą swoim zasięgiem całe złożo. Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosić będzie ok. 195,6 ha (ok. 1 955 677 m<sup>2</sup>). Planowany obszar i teren górniczy położony będzie w województwie podkarpackim, w powiecie leżajskim, na terenie gminy Kuryłówka. Złoże, pod względem administracyjnym, będzie podlegało Kopalni Gazu Ziemnego Żołyńia.

W chwili obecnej, złożo gazu ziemnego „Dąbrowica Duża” udostępnione jest dwoma odwiertami, tj. Dąbrowica Duża – 3 i Dąbrowica Duża – 6. Złoże nie jest jeszcze zagospodarowane. Wymagane przed rozpoczęciem eksploatacji gazu ziemnego prace inwestycyjne (realizacja: napowierzchniowego wyposażenia odwiertów, Ośrodka Technologicznego Dąbrowica Duża – 6 (dalej „OT Dąbrowica Duża – 6”) oraz rurociągów kopalnianych) nie są objęte przedmiotowym wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Dla przedsięwzięcia pn. „Podłączenie odwiertu Brzyska Wola 2 i Dąbrowica Duża 3, 6 – KGZ Żołyńia”, Inwestor uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, z dnia 05 lutego 2021 r., znak: WOOŚ.4235.39.2017.AD.70, wydaną

przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Gaz ziemny ze złoża „Dąbrowica Duża” wydobywany będzie metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewni prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do obiektów służących eksploatacji gazu ziemnego z przedmiotowego złoża, stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Są to budynki oddalone: o ok. 0,78 km od odwiertu Dąbrowica Duża – 3 i o ok. 1,1 km od odwiertu Dąbrowica Duża – 6.

Głównym źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji gazu ziemnego będzie praca zaworów redukcyjnych i regulacyjnych na węzłach redukcyjno-pomiarowych odwiertów, o poziomie mocy akustycznej źródła do ok. 80 dB(A). Ponadto, w trakcie eksploatacji może również wystąpić emisja niezorganizowana hałasu w postaci zrzutów gazu z wydmuchów zaworów bezpieczeństwa, przy nagłym wzroście ciśnienia w instalacji technologicznej. Biorąc pod uwagę znaczne oddalenie obiektów służących eksploatacji gazu ziemnego od zabudowy, przewiduje się, iż eksploatacja złoża nie spowoduje przekroczeń ww. obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

Instalacje technologiczne zostaną zaprojektowane jako hermetyczne i będą pracować w układzie zamkniętym, dlatego podczas normalnej ich pracy nie będą one źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Odgazowywanie instalacji projektuje się indywidualnie do atmosfery. Będą to jedynie krótkotrwałe zrzuty, niewystępujące podczas normalnej pracy instalacji, a jedynie raz w roku podczas przeglądów oraz co kilka lat w okresie remontów. Ponadto, w sytuacjach awaryjnych może dochodzić do zrzutów gazu ziemnego z zaworów bezpieczeństwa i zaworów upustowych.

Działania związane z eksploatacją złoża gazu skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane będą w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom zewnętrznym, prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r., poz. 779, ze zm.).

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. W trakcie eksploatacji złoża, odwierty eksploatacyjne zabezpieczone będą kolumną 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.

Jak do tej pory w złożu „Dąbrowica Duża” nie stwierdzono dopływu wód złożowych, towarzyszących wydobywaniu gazu. System energetyczny złoża w chwili obecnej określono jako ekspansyjny, jednakże w związku z występowaniem wody podścielającej (widocznym na pomiarach karotażowych), nie można wykluczyć występowania wody złożowej w późniejszym etapie procesu eksploatacji. Postępowanie z wodą złożową odbywać się będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Złoże „Dąbrowica Duża” ujęte jest w dokumentacji wykorzystywanej do rozszerzenia koncesji o możliwość zatłaczania wód złożowych do złóż „Jarosław”, „Pruchnik-Pantalowice” oraz „Rudka”.

Zbiornik wody złożowej na OT Dąbrowica Duża – 6 będzie dwuścianowy, z monitoringiem przestrzeni międzyplaszczowej, co stanowiło będzie zabezpieczenie przed ewentualnym rozszczelnieniem zbiornika i wypływem wód złożowych do środowiska gruntowo-wodnego.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża” nie będzie źródłem powstawania ścieków bytowych i przemysłowych.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych.

Urządzenia wydobywcze, zbiorniki oraz urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe, w zależności od ich stanu technicznego będą złomowane lub przeznaczone do dalszego użytkowania na innych obiektach. W wyeksploatowanym odwiercie gazowym zostanie wykonany korek cementowy, w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Droga dojazdowa do odwiertu w zależności od lokalnych potrzeb zostanie adaptowana do innych celów lub zlikwidowana. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi, po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów.

Teren złoża gazu ziemnego „Dąbrowica Duża” znajduje się poza ustanowionymi strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych, poza głównymi zbiornikami wód podziemnych, poza terenami zmeliorowanymi oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

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), projektowany teren i obszar górniczy „Dąbrowica Duża” położony jest na terenie Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP):

- „Złota I” – kod: PLRW20001722729, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika: m3). W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym potencjał ekologiczny – umiarkowany, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwo 4(4)-1 (brak możliwości technicznych);
- „Lubinka” – kod: PLRW200017227129, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych) i 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty).

Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 624, 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, natomiast zgodnie z art. 57 tej ustawy, celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego. Ponadto, zlewnia JCWP „Lubinka” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020, zależnych od wód. Termin osiągnięcia celów środowiskowych dla ww. JCWP przedłużono do 2021 r.

Zgodnie z PGW, teren projektowanego obszaru i terenu górniczego „Dąbrowica Duża” znajduje się w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 136 (kod: PLGW2000136). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W świetle zapisów art. 59 ww. 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.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację,

zasięg oddziaływania oraz działania podejmowane w celu minimalizacji jego skutków uznano, że nie spowoduje ono znaczących negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, a tym samym nie będzie stanowiło istotnego zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostżenia 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.

Projektowany teren i obszar górniczy „Dąbrowica Duża” położony jest w całości w granicach Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XXXIX/787/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3590, ze zm.) oraz poza granicami innych wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098, ze zm.).

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały na terenie Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, tj. przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu. Zgodnie z § 3 ust. 6 ww. uchwały zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 obowiązuje na obszarze: 100 m od linii brzegów rzek: Złota i Złota Rzeka oraz udokumentowanych złóż geologicznych.

W myśl art. 24 ust. 2 ww. ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu nie dotyczą: wykonywania zadań na rzecz obronności kraju i bezpieczeństwa państwa; prowadzenia akcji ratowniczej oraz działań związanych z bezpieczeństwem powszechnym; realizacji inwestycji celu publicznego; wykonywania zadań wynikających z planu ochrony, zadań ochronnych lub planu zadań ochronnych. Przepisy art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2020 r., poz. 1990, ze zm.) definiują „*poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górniczą*”, jako inwestycje celu publicznego. W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazów obowiązujących w granicach Kuryłowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, w tym zakazu o którym mowa powyżej.

Najbliższym położonym obszarem sieci Natura 2000 względem projektowanego obszaru i terenu górniczego „Dąbrowica Duża” jest oddalony o ok. 7,0 km obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach. Przedmiotowe złożę znajduje się w granicach głównego korytarza ekologicznego – Korytarza Południowo-Centralnego, w części KPdC-1C Lasy Cieszanowskie, 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), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży. Ze względu na charakter przedsięwzięcia, należy uznać, iż nie będzie ono wpływało na funkcjonalność korytarza ekologicznego, w obrębie którego jest ono położone.

Pod względem morfologicznym rejon przedmiotowego złoża ma charakter równiny, z tendencją do lekkiego wznoszenia się w kierunku południowo-wschodnim. Rzeźba terenu jest w większości jednolita, urozmaicana wałami piaszczystymi i pagórami wydmyowymi. Przedmiotowy teren jest w niewielkim stopniu zurbanizowany – zwarta zabudowa mieszkalna i zagrodowa występuje tylko wzdłuż lokalnych dróg. Występujące w dolinach rzecznych

urodzajne gleby sprawiają, że obszar ten zagospodarowany jest pod uprawy rolne, mniejszą część zajmują siedliska łąkowe i lasy, natomiast tereny antropogeniczne stanowią bardzo niewielki odsetek powierzchni.

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

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

Ze względu na niewielką skalę elementów znajdujących się ponad powierzchnią ziemi, przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na lokalny krajobraz. Napowierzchniowe wyposażenie odwiertów Dąbrowica Duża – 3 i – 6 oraz Ośrodek Technologiczny wraz z niezbędną infrastrukturą nie będą stanowiły dominat krajobrazowych.

Podczas eksploatacji złoża gazu ziemnego „Dąbrowica Duża”, do powietrza atmosferycznego emitowane będą niewielkie ilości zanieczyszczeń pochodzące z odgazowywania instalacji podczas prowadzonych przeglądów, remontów lub w sytuacjach awaryjnych. Emitowane zanieczyszczenia występować będą w niewielkich ilościach, będą krótkotrwałe i występujące sporadycznie, w związku z tym nie przewiduje się istotnego wpływu eksploatacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

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.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego, rozszczelnienia zbiornika wód złożowych lub uszkodzenia gazociągu przesyłowego. 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. Prowadzony w obrębie ośrodków zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. 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 gazu ziemnego, 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.

Zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby, np. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol) lub ściekami, należy: odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska; zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenieniem się zanieczyszczeń, poprzez zastosowanie sorbentów; zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu

do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom; usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego; jeśli istnieje taka konieczność, przeprowadzić rekultywację terenu.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa (ok. 60 km) oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska. Przedsięwzięcie nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

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 24 sierpnia 2021 r., znak: WOOŚ.420.8.2.2021.PW.7. 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 oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego 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. Na wszystkie czynności związane z naruszeniem zakazów obowiązujących w stosunku do dziko występujących gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną, należy uzyskać stosowne zezwolenia, o których mowa w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.
3. 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.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie. 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:  
Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)



Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski – Pełnomocnik PGNiG S.A.  
Adres do korespondencji: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Kuryłówka, 37 – 303 Kuryłówka 527, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
3. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli PGW Wody Polskie, ul. Jagiellońska 17, 37 – 464 Stalowa Wola
2. WOOŚ ad acta

Rzeszów, dnia 27 września 2021 r.

WOOS.420.8.2.2021.PW.13

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:  
„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Dąbrowica Duża”, położonego na terenie  
gminy Kuryłówka, powiat leżajski.**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie (dalej „PGNiG S.A.”) zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej rozpoczynającej fazę wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża”, w ramach koncesji nr 1/97/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Leżajsk – Rudka – Sieniawa” (część bloków koncesyjnych nr 377, 378, 397 i 398).

Po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach PGNiG S.A. zamierza wystąpić do Ministerstwa Środowiska z wnioskiem o rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża” na okres 14 lat (licząc od daty uzyskania decyzji zezwalającej na rozpoczęcie fazy wydobywania).

Według prognozy wydobywania, opracowanej przez Dział Inżynierii Złożowej Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG S.A., w oparciu o wiedzę i dane geologiczno-złożowe na dzień sporządzenia prognozy (05 stycznia 2018 r.), prognozowane wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Dąbrowica Duża” w ciągu 14 lat (licząc od daty uzyskania decyzji inwestycyjnej) wynosić będzie ok. 90,223 mln nm<sup>3</sup> gazu. Rzeczywiste wielkości wydobywania i zdolności eksploatacyjne uzależnione będą od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w powyższej prognozie.

Złoże gazu ziemnego „Dąbrowica Duża” jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy „Dąbrowica Duża” będą mieć ten sam zasięg i obejmą swoim zasięgiem całe złożo. Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosić będzie ok. 195,6 ha (ok. 1 955 677 m<sup>2</sup>). Planowany obszar i teren górniczy położony będzie w województwie podkarpackim, w powiecie leżajskim, na terenie gminy Kuryłówka. Złoże, pod względem administracyjnym, będzie podlegało Kopalni Gazu Ziemnego Żołyńia.

Złoże gazu „Dąbrowica Duża” należy do złóż typu warstwowego. Formacją akumulującą gaz ziemny są utwory miocenu autochtonicznego. Przedmiotowe złożo zostało odkryte w 2000 r., jednak prace związane z poszukiwaniem złóż gazu ziemnego w utworach miocenu na tym terenie prowadzono już wcześniej, tj. w latach 60. XX wieku. W chwili obecnej, złożo gazu ziemnego „Dąbrowica Duża” udostępnione jest dwoma odwiertami, tj. Dąbrowica Duża – 3 i Dąbrowica Duża – 6. Są to otwory odwiercone, ale jeszcze niezagospodarowane. Na podstawie danych geologiczno-złożowych uzyskanych z wiercenia otworów Dąbrowica Duża – 3 (odwiercony w 2000 r.) i Dąbrowica Duża – 6 (odwiercony w 2016 r.), wydzielono w profilu miocenu trzy poziomy o zwiększonym udziale piaskowców, tj. horyzonty I, II i IIa. Z poziomów tych uzyskano przypiływy gazu w wielkościach przemysłowych, przy czym poziomy II i IIa udostępniono łącznie.

Złoże gazu ziemnego „Dąbrowica Duża” nie jest jeszcze zagospodarowane. Inwestor planuje wykonanie napowierzchniowych, ogrodzonych wyposażeń odwiertu Dąbrowica Duża – 3 (dawkownik metanolu, rurociągi technologiczne gazu i metanolu, instalacje: elektryczna i AKPiA) i odwiertu Dąbrowica Duża – 6 (rurociągi technologiczne gazu, instalacje: elektryczna i AKPiA) wraz z drogami dojazdowymi i placami manewrowymi oraz ogrodzony Ośrodek Technologiczny Dąbrowica Duża – 6 (dalej „OT Dąbrowica Duża – 6”) wraz z drogą dojazdową i placem manewrowym (droga i plac wspólne dla Ośrodka oraz odwiertu Dąbrowica Duża – 6), w skład którego wejdą: 3 węzły redukcyjno-pomiarowe (z których każdy składał się będzie z: separatora, dawkownika metanolu, odcinka pomiarowego oraz zaworu regulacyjnego), zbiornik wody złożowej, o pojemności do 60 m<sup>3</sup>, rurociągi technologiczne gazu, metanolu i wody złożowej oraz instalacje: elektryczna

i AKPiA. Ponadto, na terenie złoża zlokalizowane będą gazociągi kopalniane od odwiertu Dąbrowica Duża – 3 do OT Dąbrowica Duża – 6 oraz z OT Dąbrowica Duża – 6 do Zespołu Zaporowo Upustowego, zlokalizowanego poza złożem oraz obszarem i terenem górniczym „Dąbrowica Duża”.

Wymagane ww. prace inwestycyjne nie są objęte przedmiotowym wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Dla przedsięwzięcia pn. „Podłączenie odwiertu Brzyska Wola 2 i Dąbrowica Duża 3, 6 – KGZ Żołyńia”, Inwestor uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, z dnia 05 lutego 2021 r., znak: WOOS.4235.39.2017.AD.70, wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie.

Kopalinę główną złoża „Dąbrowica Duża” stanowi wysokometanowy gaz ziemny, który może być wykorzystywany do celów grzewczych, ze względu na jego wysoką wartość opałową, jak i brak domieszek szkodliwych.

Próby gazowe pobrane w odwiertach, w rejonie dokumentowanym, wskazują na bardzo wysoką zawartość metanu wynoszącą od ok. 99,421 % objętości do ok. 99,665 % objętości (średnio ok. 99,576 %), przy niedużych ilościach węglowodorów ciężkich C<sub>3+</sub> (od 0,09 g/m<sup>3</sup> do 0,85 g/m<sup>3</sup> – średnio ok. 0,348 g/m<sup>3</sup>) i azotu N<sub>2</sub> (od 0,194 % obj. do 0,399 % objętości – średnio ok. 0,271 %). W próbkach gazu nie stwierdzono siarkowodoru i innych szkodliwych domieszek mogących utrudnić eksploatację.

Gaz ziemny ze złoża „Dąbrowica Duża” wydobywany będzie metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewni prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych.

Do OT Dąbrowica Duża – 6 podłączone będą odwierty Dąbrowica Duża – 3 oraz Dąbrowica Duża – 6. Gaz z odwiertów kierowany będzie na węzły redukcyjno-pomiarowe, zlokalizowane na terenie OT Dąbrowica Duża – 6. Następnie gaz będzie kierowany do separatorów typu ODL, gdzie nastąpi oddzielenie wody złożowej (niezwiązanej z gazem) oraz cząstek stałych. W dalszej kolejności do strumienia gazu dozowany będzie metanol, w celu przeciwdziałania powstawaniu korków hydratowych w gazociągach, do których będzie podłączony odwiert. W razie konieczności będzie istniała możliwość skierowania metanolu do gazociągu przed separatorem.

Przed wprowadzeniem gazu do gazociągu, okresowo, dokonywany będzie indywidualny pomiar ilości wydobywanego gazu. Przed odcinkiem pomiarowym zamontowany będzie ręczny zawór regulacyjny, służący do redukcji ciśnienia do ciśnienia kolektorowego oraz do ustalenia wydatku z odwiertu. Wyposażenie będzie odcinane od kolektora zaworem zwrotnym zabezpieczającym przed cofnięciem gazu do odwiertu, w przypadku, gdy warunki ruchowe spowodują wzrost ciśnienia w kolektorze ponad ciśnienie odwiertu.

Całość gazu z Ośrodka kierowana będzie do połączenia w Zespole Zaporowo-Upustowym z kolektorem z kierunku Brzyska Wola – 2 i stamtąd będzie przepływać do Ośrodka Zbioru Gazu Kuryłówka (dalej „OZG Kuryłówka”). Gaz z odwiertów podłączonych do kolektorów będzie przepływał do OZG Kuryłówka, gdzie trafił będzie na węzeł redukcyjno-pomiarowy.

Węzeł pomiarowy będzie służył do oddzielenia ze strumienia gazu wody złożowej i innych zanieczyszczeń niesionych razem ze strumieniem gazu, technicznego pomiaru ilości gazu kierowanego do instalacji OZG Kuryłówka oraz do pomiaru ilości oddzielonej wody.

Gaz pod pełnym ciśnieniem ruchowym, najpierw będzie wprowadzany do oddzielnika wstępnego, gdzie nastąpi oddzielenie wody złożowej (niezwiązanej z gazem) oraz cząstek stałych, a następnie kierowany będzie do wymiennika ciepła, gdzie zostanie podgrzany. Na ręcznym zaworze regulacyjno-redukcyjnym, znajdującym się za wymiennikiem, w razie takiej konieczności, nastąpi redukcja ciśnienia i ustalenie wydatku gazu. Po zaworze regulacyjnym ilość gazu mierzona będzie gazomierzem masowym. Następnie gaz kierowany będzie do jednego z dwóch kolektorów gazu: zbiorczego kolektora gazu wysokiego ciśnienia i nim do instalacji osuszania lub do zbiorczego kolektora gazu niskiego ciśnienia i nim najpierw na sprężarkę, a następnie do instalacji osuszania gazu. Zrzuty gazu z instalacji

gazu zostaną wpięte do instalacji gazu zrzutowego na OZG Kuryłówka. Woda złożowa oddzielona w separatorze będzie w sposób automatyczny odpuszczana do istniejącego kolektora wody złożowej OZG Kuryłówka. Na istniejącym separatorze ODL zabudowany zostanie zdalny pomiar poziomu cieczy oraz automatyczny zawór spustowy sterowny od poziomu cieczy w zbiorniku.

Jak do tej pory w złożu „Dąbrowica Duża” nie stwierdzono dopływu wód złożowych, towarzyszących wydobyciu gazu. System energetyczny złoża w chwili obecnej określono jako ekspansyjny, jednakże w związku z występowaniem wody podścielającej (widocznym na pomiarach karotażowych), nie można wykluczyć występowania wody złożowej w późniejszym etapie procesu eksploatacji. Postępowanie z wodą złożową odbywać się będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Złoże „Dąbrowica Duża” ujęte jest w dokumentacji wykorzystywanej do rozszerzenia koncesji o możliwość zatłaczania wód złożowych do złóż „Jarosław”, „Pruchnik-Pantalowice” oraz „Rudka”.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Rzeszowie**

(-)

**Wojciech Wdowik**

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)