



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.8.3.2021.BK.11

Rzeszów, dnia 26 listopada 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. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Brzyska Wola”, 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) informacji o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla projektowanego obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Brzyska Wola”;

orzekam

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

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Brzyska Wola”, położonego na terenie gminy Kuryłówka, powiat leżajski.

Dokumentacja została skompletowana stosownie do zapisów art. 74 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i zawierała m.in. wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Kartę informacyjną przedsięwzięcia, a także informację Wójta Gminy Kuryłówka Wójta Gminy Kuryłówka z dnia 14 maja 2021 r., znak: B.6724.3.25.2021 o braku miejscowego planu przestrzennego dla obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Brzyska Wola”.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Brzyska Wola, nie przekroczy 500 000 m³/dobę. Tym samym przedsięwzięcie, będące przedmiotem postępowania, należy zakwalifikować do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Z uwagi na charakter wnioskowanego przedsięwzięcia 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 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”, 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 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2021 r, poz. 1420), 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 732/2021.

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 13 lipca 2021 r., znak: WOOŚ.420.8.3.2021.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 13 lipca 2021 r., znak: WOOŚ.420.8.3.2021.BK.3 zwrócił się do 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, w wydanej opinii z dnia 03 sierpnia 2021 r. 2021 r., znak: RZ.ZZŚ.4.435.220.2020.AT, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego 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 Stalowej Woli, 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 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.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie działając na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, Obwieszczeniem z dnia 01 września 2021 r., znak: WOOŚ.420.8.3.2021.BK.7 powiadomił strony m.in.: o wydanej opinii przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o zebranych materiale dowodowym, niezbędnym do wydania wnioskowanej decyzji środowiskowej. We wskazanym terminie żadna ze stron, nie skorzystała z możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, na podstawie których została wydana przedmiotowa decyzja.

Inwestor - 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 „Brzyska Wola”, 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), na okres 20 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 prognozowane wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Brzyska Wola”, w ciągu 20 lat (licząc od daty uzyskania decyzji inwestycyjnej) wynosić będzie ok. 48,660 mln nm³ 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 „Brzyska Wola” jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy „Brzyska Wola” będą mieć ten sam zasięg, obejmujący całe złożo. Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosić będzie ok. 200,8 ha (ok. 2 008 453 m²). 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 Żołynia.

W chwili obecnej, złożo gazu ziemnego „Brzyska Wola” udostępnione jest jednym odwiertem Brzyska Wola 2. Jest to otwór odwiercony, ale jeszcze niezagospodarowany. Również przedmiotowe złożo nie jest jeszcze zagospodarowane. Wymagane przed rozpoczęciem eksploatacji gazu ziemnego prace inwestycyjne (realizacja: zagospodarowanie odwiertu Brzyska Wola 2), 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 Żołynia”, 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.

Kopalnią główną w złożu „Brzyska Wola” jest wysokometanowy gaz ziemny, o dobrych

własnościach energetycznych. Gaz ziemny 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. Razem ze strumieniem wydobywanego z odwiertu gazu, wynoszona zostanie na powierzchnię woda złożowa. Woda lub koncentrat oddzielony w separatorze, będzie odpuszczany bezpośrednio do zbiornika wody złożowej. Woda złożowa gromadzona w zbiorniku będzie okresowo wywożona do punktu zatłaczania, zgodnie z posiadanymi przez PGNiG koncesjami na zatłaczanie wód 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. Najbliżej położone budynki znajdują się w odległości o ok. 600 m od odwiertu Brzyska Wola 2.

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.

Zbiornik wody złożowej planowany do zainstalowania w ramach napowierzchniowego ogrodzonego wyposażenia odwiertu Brzyska Wola 2 będzie dwuścianowy, z monitoringiem przestrzeni międzyplaszczowej, stanowiąc zabezpieczenie przed ewentualnym rozszczelnieniem zbiornika i wpływem wód złożowych do środowiska gruntowo-wodnego.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Brzyska Wola”, 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 „Brzyska Wola” 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) (PGW), ww. działania będą realizowane w obrębie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) „Złota II” – kod: PLRW200017227349, typ: potok nizinny piaszczysty (17). Wskazana JCWP jest silnie zmienioną częścią wód (przekroczenie wskaźnika: m3). W PGW jej stan jest oceniony jako dobry (w tym potencjał ekologiczny – co najmniej dobry, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 57 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 624, ze zm.), celem środowiskowym 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 „Złota II” została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnego Sanu PLH180020, zależnych od wód.

Zgodnie z PGW, działania w ramach przedmiotowego projektu realizowane będą 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 zaostrenia 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 „Brzyska Wola” 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).

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.

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 2021 r., poz. 1899, ze zm.) definiują „poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictwem”, 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 których mowa powyżej.

Najbliżej położonym obszarem sieci Natura 2000 względem projektowanego obszaru i terenu górniczego „Brzyska Wola”, 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 złożo położone jest poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w *Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce* (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M. 2005), który został zaktualizowany w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży; celem wyznaczenia korytarzy jest zapewnienie łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju jak i w skali europejskiej.

Obszar złoża gazu ziemnego „Brzyska Wola” położony jest w północno-wschodniej części przedgórze Karpat, w sąsiedztwie znanych i dobrze rozpoznanych złóż gazu ziemnego: od północy i północnego wschodu „Biszczka”, „Księżpol”, „Tarnogród-Wola Różaniecka” oraz od południa i południowego zachodu „Kuryłówka” i „Rudka”. Złożo gazu ziemnego związane jest z utworami miocenu autochtonicznego (sarmatu). W wyniku odwiercenia otworu Brzyska Wola 2, stwierdzono występowanie trzech zasadniczych horyzontów gazonośnych (I, II, III). Dokumentowane horyzonty pod względem litologicznym składają się z serii naprzemianległych piaskowców i mułowców, izolowanych wkładkami ilitówkami. Obszar złoża gazu ziemnego Brzyska Wola stanowią w większości grunty orne, ponadto występują lasy mieszane, iglaste, lasy i roślinność krzewiasta w stanie zmian, a w zachodniej części złoża luźna zabudowa.

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.

Jednocześnie należy zauważyć, że 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. Planowane zagospodarowanie odwiertu Brzyska Wola 2 wraz z niezbędną infrastrukturą nie będą stanowiły dominat krajobrazowych.

Na etapie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Brzyska Wola”, do powietrza atmosferycznego emitowane będą nieznaczne ilości zanieczyszczeń pochodzące z odgazowywania instalacji podczas prowadzonych przeglądów, remontów lub w sytuacjach awaryjnych. Emitowane zanieczyszczenia 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.

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.

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 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.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa (ok. 70 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.

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 opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski Dyrektor Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji - pełnomocnik Inwestora: PGNiG S.A. w Warszawie; adres do korespondencji: PGNiG S.A. w Warszawie, Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38-500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Kuryłówka, 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. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli PGW Wody Polskie, ul. Jagiellońska 17, 37 – 464 Stalowa Wola
2. WOOS aa

Charakterystyka przedsięwzięcia

pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Brzyska Wola”, położonego na terenie gminy Kuryłówka, powiat leżajski

Inwestor - 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 „Brzyska Wola”, 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), na okres 20 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 prognozowane wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Brzyska Wola”, w ciągu 20 lat (licząc od daty uzyskania decyzji inwestycyjnej) wynosić będzie ok. 48,660 mln nm³ gazu. Rzeczywiste wielkości wydobywania i zdolności eksploatacyjne uzależnione będą od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w powyższej prognozie.

Obszar złoża gazu ziemnego „Brzyska Wola” położony jest w północno-wschodniej części przedgórze Karpat, w sąsiedztwie znanych i dobrze rozpoznanych złóż gazu ziemnego: od północy i północnego wschodu „Biszczka”, „Księżpol”, „Tarnogród-Wola Różaniecka” oraz od południa i południowego zachodu „Kuryłówka” i „Rudka”. Złoże gazu ziemnego związane jest z utworami miocenu autochtonicznego (sarmatu). W wyniku odwiercenia otworu Brzyska Wola - 2, stwierdzono występowanie trzech zasadniczych horyzontów gazonośnych (I, II, III). Dokumentowane horyzonty pod względem litologicznym składają się z serii naprzemianległych piaskowców i mułowców, izolowanych wkładkami iłupków. Obszar złoża gazu ziemnego Brzyska Wola stanowią w większości grunty orne, ponadto występują lasy mieszane, iglaste, lasy i roślinność krzewiasta w stanie zmian, a w zachodniej części złoża luźna zabudowa.

Złoże gazu ziemnego „Brzyska Wola” jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowany obszar górniczy i teren górniczy „Brzyska Wola” będą mieć ten sam zasięg, obejmujący całe złoże. Powierzchnia projektowanego obszaru górniczego wynosić będzie ok. 200,8 ha (ok. 2 008 453 m²). 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 Żołynia.

W chwili obecnej, złoże gazu ziemnego „Brzyska Wola” udostępnione jest jednym odwiertem Brzyska Wola - 2. Jest to otwór odwiercony, ale jeszcze niezagospodarowany. Również przedmiotowe złoże nie jest jeszcze zagospodarowane. Inwestor planuje wykonanie napowierzchniowego ogrodzonego wyposażenia odwiertu Brzyska Wola 2 wraz z drogą dojazdową i placem manewrowym. W skład wyposażenia odwiertu wejdą m.in.: separator o pojemności do 6 m³, dawkownik metanolu o pojemności do 500 litrów, zbiornik wody złożowej o pojemności do 50 m³, rurociągi technologiczne gazu, wody złożowej, metanolu oraz instalacja elektryczna i AKPiA.

Wymagane przed rozpoczęciem eksploatacji gazu ziemnego 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 Żołynia”, 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.

Kopalinę główną złoża „Brzyska Wola” stanowi wysokometanowy gaz ziemny, o dobrych własnościach energetycznych. Gaz ziemny 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.

Gaz z odwiertu Brzyska Wola 2 w pierwszej kolejności kierowany będzie do separatora, gdzie nastąpi oddzielenie wody złożowej (niezwiązanej z gazem) oraz cząstek stałych. Następnie do strumienia gazu, za pomocą dozownika, dozowany będzie metanol, w celu przeciwdziałania powstawania korków hydratowych. 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.

Razem ze strumieniem wydobywanego z odwiertu gazu, wynoszona zostaje na powierzchnię woda złożowa. Woda lub koncentrat oddzielony w separatorze, będzie odpuszczany bezpośrednio do zbiornika wody złożowej. Woda złożowa gromadzona w zbiorniku będzie okresowo wywożona do punktu załaczania, zgodnie z posiadanymi przez PGNiG) koncesjami na załaczanie wód złożowych.

W dalszej kolejności gaz z odwiertu Brzyska Wola 2 przepływać będzie gazociągami do Zespołu Zaporowo-Upustowego, a następnie wraz z gazem z sąsiedniego złoża „Dąbrowica Duża” przepływać będzie do Ośrodka Zbioru Gazu Kuryłówka. Tam skierowany zostanie na instalacje technologiczne, na których nastąpi jego przygotowanie zgodnie z obowiązującą normą.

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)