



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.17.4.2024.BL.10

Rzeszów, dnia 22 sierpnia 2024 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572);
- 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 2024 r., poz. 1112);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia z dnia 03 czerwca 2024 r., znak: DWS/Sanok/376/2024 (uzupełnionego przy piśmie z dnia 10 czerwca 2024 r., znak: DWS/Sanok/378/2024, OGiE.DW.DWO.3-6.2024), spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Bratkowice**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (maj 2024 r.), 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 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,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

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

Inwestor: ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
ul. Chemików 7, 09 – 411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie z dnia 03 czerwca 2024 r., znak: DWS/Sanok/376/2024 (uzupełniony przy piśmie z dnia 10 czerwca 2024 r., znak: DWS/Sanok/378/2024, OGiE.DW.DWO.3-6.2024), reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Bratkowice”.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać.

Wniosek został prawidłowo skompletowany, 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.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 859/2024.

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, ze zm.), 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 2023 r, poz. 633, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

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 14 czerwca 2024 r., znak: WOOS.420.17.4.2024.BL.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

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, pismem z dnia 14 czerwca 2024 r., znak: WOOS.420.17.4.2024.BL.4, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 02 lipca 2024 r., znak: RK.ZZŚ.4901.91.2024.MG, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie 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, 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 11 lipca 2024 r. znak: WOOŚ.420.17.4.2024.BL.8. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej umożliwiającej rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Bratkowice”, w ramach koncesji nr 28/96/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Ropczyce-Bratkowice-Strzyżów”, w zakresie:

- rozpoczęcia fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Bratkowice”;
- ustanowienia obszaru i terenu górniczego „Bratkowice” (dalej „OiTG „Bratkowice”).

Złoże gazu ziemnego „Bratkowice” jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowane OiTG „Bratkowice” będą mieć ten sam zasięg. Planowany OiTG „Bratkowice”, o powierzchni ok. 3 026 485 m², położony będzie w województwie podkarpackim, w powiecie rzeszowskim, na terenie gminy Świlcza.

Kopalina, która ma być wydobywana ze złoża „Bratkowice”, jest wysokometanowy gaz ziemny. Gaz ziemny ze złoża „Bratkowice” wydobywany będzie metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie będzie odbiegała od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Jak wynika z zapisów Karty informacyjnej przedsięwzięcia, prognozę wydobywania dla złoża Bratkowice wykonano na okres 7 lat licząc od przewidywanego uruchomienia eksploatacji do całkowitego wyeksploatowania złoża. Przez ten czas wydobyta zostanie całość udokumentowanych zasobów wydobywalnych gazu ziemnego, tj. 57,00 mln m³.

Obecnie złożo udostępnione jest jednym odwiertem, tj. odwiertem Bratkowice-6K, położonym na działce o nr ewid. 1520 w miejscowości Bratkowice, gmina Świlcza. Wyposażony jest on w następujące urządzenia wydobywcze: oddzielnik dwufazowy stojący V-101 o objętości ok. 0,45 m³, połączenia rurowe, dawkownik metanolu, zbiornik wody złożowej o pojemności 5m³, rurociąg spustowy wody złożowej z separatora do zbiornika wody złożowej wraz z armaturą odcinającą, kolumna wydmuchowa z zaworem odcinającym i regulacyjnym (na gazociągu), zawory odcinające oraz zawór szybkozamykający, armatura kontrolno-pomiarowa (na gazociągu i rurociągu wody złożowej), ogrodzenie wyposażenia odwiertu.

Zagospodarowanie ww. odwiertu zostało uwzględnione w postępowaniu prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zakończonym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 31 sierpnia 2022 r., znak: WOOŚ.420.17.2.2022.NH.27, dla przedsięwzięcia pn.: „*Podłączenie odwiertu Bratkowice 6K – KGZ Czarna Sędziszowska*”. W związku z tym, w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się prowadzenia dodatkowych inwestycji, czy robót budowlanych.

W dalszym etapie rozpoznania złoża przewidziano na obszarze koncesji nr 28/96/Ł „Ropczyce-Bratkowice-Strzyżów”, odwiercenie kolejnego odwiertu (Bratkowice -7K). Przedsięwzięcie polegające na zagospodarowaniu ww. otworu będzie przedmiotem odrębnego postępowania.

Złoże, pod względem administracyjnym, będzie podlegało Kopalni Gazu Ziarnego Czarna Sędziszowska, a bezpośredni nadzór nad eksploatacją złoża będzie sprawował Dyrektor Okręgowego Urzędu Górniczego w Krośnie.

W celu optymalizacji wydobywania dopuszcza się w przyszłości ewentualne wykonanie kolejnych otworów, a także dodatkowych odnóg w otworach istniejących (tzw. „sidetrack”). Wiercenia mogą mieć charakter kierunkowy.

Otoczenie odwiertu Bratkowice-6K stanowią tereny otwarte, rolne, które nie są chronione akustycznie. Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do odwiertu Bratkowice-6K, położone są w odległości ok. 240 m i są to 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.

Głównymi źródłami hałasu w środowisku na etapie eksploatacji gazu ziemnego będzie praca urządzeń do eksploatacji gazu ziemnego (m.in. węzły redukcyjne) oraz proces syfonowania odwiertów (upustów gazu).

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją węzły redukcyjne wytwarzają hałas, który związany jest z pracą elementów redukcyjnych. Proces syfonowania jest źródłem hałasu krótkotrwałego i odbywa się zgodnie z Programem syfonowania odwiertów gazowych. Czas syfonowania i natężenie hałasu jest różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7 a 15 i trwa od 5 do 15 minut.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz znaczne oddalenie odwiertu służącego do eksploatacji gazu ziemnego od zabudowy przewiduje się, iż eksploatacja złoża „Bratkowice” nie spowoduje przekroczeń ww. obowiązujących wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym.

Instalacje technologiczne (gazowe i wody złożowej) funkcjonowały będą jako szczelne i będą pracować w układzie zamkniętym, dlatego podczas normalnej ich pracy nie będą one źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie występowała podczas odgazowania instalacji, które prowadzone będzie bezpośrednio do atmosfery. Będą to jednak krótkotrwałe rzuty gazu, niewystępujące podczas normalnej pracy instalacji, a jedynie okresowo podczas przeglądów oraz w czasie remontów instalacji. Wyjątkowo w sytuacjach nietypowych może występować dodatkowa emisja z zaworów bezpieczeństwa lub zaworów upustowych. Ponadto, nieznacznym źródłem emisji do powietrza, związanym z przedmiotowym przedsięwzięciem będzie spalanie paliw w silnikach pojazdów podczas okresowych kontrolnych przeglądów instalacji. Układy technologiczne wykonane zostaną jako szczelne. Z uwagi na rodzaj i charakter przedsięwzięcia uznano, iż eksploatacja przedsięwzięcia, nie spowoduje istotnego wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanych w związku z eksploatacją złoża, a tym samym nie wpłynie znacząco na jakość powietrza w jego rejonie.

Działania związane z eksploatacją złoża skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane będą w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach. Odpady przekazywane będą 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 2023 r., poz. 1587 ze zm.).

Jak wynika z dokumentacji, prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Bratkowice” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi, ponieważ odbywała się będzie ona przez odwiert, który zabezpieczony jest kolumną rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumny rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych

odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna i służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej.

Na obszarze złoża „Bratkowice” aktualnie nie przewiduje się wtlaczania wód do górotworu. Jeżeli jednak w przyszłości wystąpi taka konieczność, szczegółowe warunki zostaną określone w odrębnej dokumentacji hydrogeologicznej lub innym dokumencie wymaganym przez obowiązujące przepisy.

W przypadku wód złożowych, które będą pojawiać się w trakcie eksploatacji, planowane jest wtlaczanie ich do górotworu poza obszarem złoża „Bratkowice”, np. na złożach: Przemyśl, Pole Tuligłowy, Pilzno Południe.

Przewiduje się, że wody złożowe oddzielone w trakcie eksploatacji złoża „Bratkowice”, na miejsce wtlaczania do górotworu będą przewożone autocysterną. Ponadto wody złożowe mogą zostać przekazane odbiorcom zewnętrznym.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem powstawania ścieków bytowych i przemysłowych, na terenie projektowanego OiTG „Bratkowice”. Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Bratkowice” będzie związane z wykorzystaniem metanolu.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych odwiertu (według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy), w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a co za tym idzie brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. W ramach likwidacji odwiertu zdemontowane zostanie jego wyposażenie napowierzchniowe, które w zależności od stanu technicznego zostanie zełomowane lub wykorzystane na innych obiektach kopalni Inwestora. Odwiert likwidowany będzie poprzez wykonanie korka cementowego. Droga dojazdowa do odwiertu w zależności od lokalnych potrzeb zostanie adaptowana do innych celów lub zlikwidowana. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub pozostawione zostaną w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania.

Projektowany OiTG „Bratkowice” częściowo zlokalizowany będzie w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 425 Dębica - Stalowa Wola – Rzeszów. Ponadto, teren przedsięwzięcia zlokalizowany będzie poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią oraz poza ujęciami wód i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

Złoże gazu ziemnego „Bratkowice” położone jest w obrębie miocenu autochtonicznego zapadliska przedkarpackiego. Miocieńską formację skalną budują osady badenu górnego i sarmatu, wykształcone w postaci warstwowanej serii utworów piaskowcowo-mułowcowoilastych. Akumulacja gazu związana jest z fragmentem profilu o charakterystyce piaskowcowej i mułowcowej. Natomiast wyżejległe partie ilaste stanowią izolację, zatrzymującą węglowodory. Złoże związane jest z lokalnym wyniesieniem wgłębnym. Znajduje się na głębokości od 529 m p.p.m. do 555 m p.p.m.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300), projektowany OiTG „Bratkowice” położony jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „Mrowla”, o kodzie RW20001022669, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód (HIR≤0,40 oraz wyznaczenie jako SZCW w poprzednim cyklu planistycznym), w złym stanie (w tym umiarkowany potencjał ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego) i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot amonowy]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny poniżej dobrego dla złagodzonego wskaźnika [benzo(a)piren(występowanie w wodzie)] oraz dobry stan chemiczny dla pozostałych wskaźników.

Dla tej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. w zakresie wskaźników azot ogólny, azot azotanowy, fosfor ogólny a także z art. 4 ust. 5

Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników azotu amonowego i benzo(a)pirenu (występowanie w wodzie).

Zlewnia tej JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: rezerwatu przyrody Bór PL.ZIPOP.1393.RP.1203, rezerwatu przyrody Zabłocie PL.ZIPOP.1393.RP.1457, Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowski Obszaru Chronionego Krajobrazu PL.ZIPOP.1393.OCHK.179, obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B, specjalnego obszaru ochrony siedlisk Mrowie Łąki PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180043.H, pomnika przyrody Czarny Staw PL.ZIPOP.1393.PP.1816063.1410, użytku ekologicznego Trzciana Olszyny pomnik przyrody, PL.ZIPOP.1393.UE.1816122.165.

Teren przedsięwzięcia znajduje się częściowo w granicach ww. obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005, dla którego wyznaczono cel środowiskowy, którym jest m.in. utrzymanie lub odtworzenie właściwego stanu ochrony gatunków ptaków zależnych od wód, stanowiących przedmiot ochrony w tym obszarze. Właściwy stan ochrony wymaga zachowania szuwarów wzdłuż brzegów zbiorników, otwartych wysp i naturalnego reżimu rzek wraz z zadrzewieniami nadrzecznymi i skarpami, utrzymania stałego poziomu wody w stawach w okresie lęgowym. Konieczne jest również zapobieganie opróżnianiu stawów w okresie lęgowym, intensyfikacji hodowli ryb, niewłaściwemu prowadzeniu prac związanych z przebudową stawów (w tym prac w okresie lęgowym), osuszaniu terenu (melioracje, zasypywanie), obniżaniu się poziomu wód gruntowych i zanikaniu naturalnych zalewów, płoszeniu ptaków przez sporty wodne, rekreację, wędkarstwo. Ponadto, przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie również częściowo zlokalizowane na terenie ww. obszaru chronionego, tj. Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązującym celem środowiskowym jest zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych, a także zachowanie różnorodności biologicznej siedlisk przyrodniczych. Biorąc pod uwagę skalę i zakres przedsięwzięcia oraz proponowane działania ochronne dla środowiska gruntowo-wodnego, należy stwierdzić, że przedmiotowe zamierzenie nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia ww. celów środowiskowych.

Ponadto, cała zlewnia JPCW stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Zgodnie z ww. Planem gospodarowania wodami, projektowany OiTG „Bratkowice” położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 153 (kod: GW2000153), 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. Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych 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 (Dz. U. UE. L. z 2000 r., Nr 327, str. 1, ze zm.).

Projektowany OiTG „Bratkowice” położony jest częściowo (niewielki północny i południowo-zachodni fragment) w granicach Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Ochronionego Krajobrazu funkcjonującego na mocy uchwały Nr XXXIX/785/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r. poz. 3588 ze zm.). Ponadto, projektowany OiTG „Bratkowice” znajduje się częściowo (niewielki północny fragment) w granicach obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005 – funkcjonującego na mocy Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25, poz. 133, ze zm.).

Projektowany OiTG „Bratkowice” obejmuje niewielką część (zachodni fragment) głównego korytarza ekologicznego – Główny Korytarz Południowy Puszcza Sandomierska – Pogórze Strzyżowskie (GKPD – 5 A), wyznaczonego w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., 2005; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży). Przewiduje się, iż realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia z uwagi na swój charakter, zakres nie wpłynie w sposób negatywny na pełnione funkcje i cele ochrony przedmiotowego korytarza ekologicznego.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały w sprawie Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na jego terenie zakazuje się, m.in. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, tj. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu. Jednak, zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt. 3 ustawy o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, ze zm.) ww. zakaz nie dotyczy realizacji inwestycji celu publicznego. Przepisy art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2024 r., poz. 1145) 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 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, o których mowa powyżej. Przedmiotowe przedsięwzięcie, z uwagi na swój charakter i zakres, nie wpłynie w sposób negatywny na pełnione funkcje i cele ochrony Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.

Obszar złoża gazu ziemnego „Bratkowice”, według podziału fizyczno-geograficznej Polski, położony jest w obrębie prowincji Karpaty Zachodnie z Podkarpaciem Zachodnim i Północnym, makroregionu Kotliny Sandomierskiej. Złoże zlokalizowane będzie głównie na obszarze rolnym (grunty orne oraz tereny zajęte przez rolnictwo z dużym udziałem roślinności naturalnej stanowią około 80% powierzchni złoża). Północną i wschodnią część złoża stanowi zabudowa. Przez środek złoża przebiega autostrada. W obszarze występują grunty piaszczyste o niskiej klasie bonitacyjnej.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę, zakres planowanego zadania, polegającego na eksploatacji złoża za pomocą istniejącego odwiertu oraz brak prowadzenia robót budowlanych w ramach przedmiotowego zamierzenia, 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 ww. 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 odwiertu Bratkowice-6K nie będzie stanowiło dominanty krajobrazowej.

W związku z eksploatacją gazu ziemnego na terenie złoża, nie wystąpi znaczny wzrost emisji gazów cieplarnianych. Wydobywanie gazu ziemnego ze złóż jest natomiast samo w sobie przedsięwzięciem, którego końcowy efekt pozwala łagodzić zachodzące zmiany w klimacie, dzięki możliwości zwiększenia udziału w bilansie paliwowym niskoemisyjnego paliwa, jakim jest gaz ziemny.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się eksploatację gazu ziemnego oraz w obszarze jego oddziaływania.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego i w konsekwencji tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. Ponadto, wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przyodwiertowego, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery, prawdopodobieństwo takiej sytuacji jest jednak niewielkie ze względu na przykrywającą je warstwę gruntu.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego „Bratkowice” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Wydobywany gaz ziemny ze złoża „Bratkowice” jest gazem wysokometanowym, a stosowana technologia sprawi, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie wystąpią zagrożenia zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, powierzchniowych i gleby. Na wypadek zaistnienia awarii, w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków ORLEN S.A. – Oddział PGNiG w Sanoku posiada, zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „*Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania ORLEN SA – Oddział PGNiG w Sanoku*”, który określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziemnego, czy Podziemnego Magazynu Gazu, na terenie działania ORLEN SA – Oddział PGNiG w Sanoku, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi, zapory pływające-przeciwolejowe, materiały do budowy zastawek.

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 rozprzestrzenianiem 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.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Bratkowice” nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją odwiertu eksploatacyjnego poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, terenami osuwisk i osiadania terenu nie jest również narażone na katastrofy naturalne. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami.

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

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, na projektowanym OiTG „Bratkowice” nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

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. 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, 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**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38 – 400 Krosno – za pośrednictwem platformy ePUAP
2. Wójt Gminy Świlcza, 36-072 Świlcza 168 – za pośrednictwem platformy ePUAP
3. WOOŚ ad acta

Rzeszów, dnia 22 sierpnia 2024 r.

WOOS.420.17.4.2024.BL.10

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Bratkowice”.

ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej umożliwiającej rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Bratkowice”, w ramach koncesji nr 28/96/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Ropczyce-Bratkowice-Strzyżów”, w zakresie:

- rozpoczęcia fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Bratkowice”;
- ustanowienia obszaru i terenu górniczego „Bratkowice” (dalej „OiTG „Bratkowice”).

Złoże gazu ziemnego „Bratkowice” jest nowym złożem, dokumentowanym po raz pierwszy, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowane OiTG „Bratkowice” będą mieć ten sam zasięg. Planowany OiTG „Bratkowice”, o powierzchni ok. 3 026 485 m², położony będzie w województwie podkarpackim, w powiecie rzeszowskim, na terenie gminy Świlcza. Granice projektowanego OiTG „Bratkowice” wyznaczają linie łączące punkty (1 – 5) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Tabela 1 Współrzędne OiTG „Bratkowice”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	254 350	702 085
2	253 801	703 925
3	252 358	703 683
4	252 588	702 186
5	254 091	701 732

Kopalina, która ma być wydobywana ze złoża „Bratkowice”, jest wysokometanowy gaz ziemny. Charakterystykę kopaliny użytecznej określono w oparciu o jej skład chemiczny. Gaz do analizy pobrano w trakcie opróbowania poziomu złożowego. Na tej podstawie ustalono, że głównym składnikiem gazu ziemnego ze złoża Bratkowice jest metan (CH₄) w ilości ok. 97,256 %. Ponadto występują domieszki azotu (N₂) o zawartości ok. 2,273% objętości oraz etanu (C₂H₆) w ilości ok. 0,288% objętości. Wśród pozostałych domieszek stwierdzono jeszcze śladowo węglowodory wyższe (C₃+) w ilości ok. 0,096% objętości, dwutlenek węgla (CO₂) w ilości ok. 0,037% objętości oraz hel (He) w ilości ok. 0,051% objętości. Przeprowadzono

również analizę na obecność rtęci, której zawartość określono na 0,033 µg/m³.

W 2023 roku opracowana została „Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Bratkowice”, która została zatwierdzona decyzją Ministra Klimatu i Środowiska, z dnia 21.12.2023 r. znak: DGK-WD-II.735.11.2023.AJ. Zgodnie z tą decyzją, ustalony na dzień 31 grudnia 2022 r. stan zasobów gazu ziemnego w kategorii C wynosi:

Tabela 2 Zasoby gazu ziemnego na dzień 31 grudnia 2022 r.

Gaz ziemny	Zasoby bilansowe [mln m ³]
	Kategoria C
Pierwotne zasoby geologiczne	81,00
Pierwotne zasoby wydobywalne	57,00
Stan zasobów geologicznych	81,00
Stan zasobów wydobywalnych	57,00
Zasoby przemysłowe	57,00
Zasoby nieprzemysłowe	24,00

Jak wynika z zapisów Karty informacyjnej przedsięwzięcia, prognozę wydobycia dla złoża „Bratkowice” wykonano na okres 7 lat licząc od przewidywanego uruchomienia eksploatacji do całkowitego wyeksploatowania złoża. Przez ten czas wydobyta zostanie całość udokumentowanych zasobów wydobywalnych gazu ziemnego, tj. 57,00 mln m³.

Gaz ziemny ze złoża „Bratkowice” wydobywany będzie metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie będzie odbiegała od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Obecnie złożo udostępnione jest jednym odwiertem, tj. odwiertem Bratkowice-6K, położonym na działce o nr ewid. 1520 w miejscowości Bratkowice, gmina Świlcza. Wyposażony jest on w następujące urządzenia wydobywcze: oddzielnacz dwufazowy stojący V-101 o objętości ok. 0,45 m³, połączenia rurowe, dawkownik metanolu, zbiornik wody złożowej o pojemności 5m³, rurociąg spustowy wody złożowej z separatora do zbiornika wody złożowej wraz z armaturą odcinającą, kolumna wydmuchowa z zaworem odcinającym i regulacyjnym (na gazociągu), zawory odcinające oraz zawór szybkozamykający, armatura kontrolno-pomiarowa (na gazociągu i rurociągu wody złożowej), ogrodzenie wyposażenia odwiertu.

Zagospodarowanie ww. odwiertu zostało uwzględnione w postępowaniu prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zakończonym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach 31 sierpnia 2022 r., znak: WOOŚ.420.17.2.2022.NH.27, dla przedsięwzięcia pn.: „Podłączenie odwiertu Bratkowice 6K – KGZ Czarna Sędziszowska”. W związku z tym, w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się prowadzenia dodatkowych inwestycji, czy robót budowlanych.

W dalszym etapie rozpoznania złoża przewidziano na obszarze koncesji nr 28/96/Ł „Ropczyce-Bratkowice-Strzyżów”, odwiercenie kolejnego odwiertu (Bratkowice -7K). Przedsięwzięcie polegające na zagospodarowaniu ww. otworu będzie przedmiotem odrębnego postępowania.

Wydobywany odwiertem Bratkowice-6K gaz ziemny poddany zostanie wstępnej przeróbce, polegającej na oddzieleniu od niego wody złożowej oraz ewentualnie niewielkiej redukcji ciśnienia (w początkowej fazie eksploatacji, gdyby ciśnienie ruchowe odwiertu przekraczało dopuszczalne parametry gazociągu). Procesy te realizowane będą na urządzeniach zainstalowanych bezpośrednio przy głowicy odwiertu. Następnie gaz kierowany będzie gazociągiem kopalnianym na ośrodek zbioru gazu zlokalizowany na terenie

Kopalni Gazu Ziarnego Czarna Sędziszowska. Tam, po ponownym oddzieleniu wody i podgrzaniu na wymienniku ciepła, nastąpi zasadnicza redukcja ciśnienia i opomiarowanie ilości wydobywanego gazu. W kolejnych etapach gaz zostanie połączony ze strumieniem gazu pochodzącym z innych odwiertów kopalni, osuszony i ostatecznie przekazany odbiorcy. Woda złożowa oddzielona w trakcie przeróbki zbierana będzie w przeznaczonych do tego celu zbiornikach, a następnie wywożona do miejsc włączania do górotworu lub ewentualnie innego zagospodarowania.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)