



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.3.1.2025.PW.8

Rzeszów, dnia 30 czerwca 2025 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, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23 kwietnia 2025 r., znak: ZG/308/2025, spółki ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia **polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Bystrowice** oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (kwiecień 2025 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 oraz jej uzupełnienia,
- 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 **polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Bystrowice**.

Inwestor: ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o., ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa.

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 23 kwietnia 2025 r., znak: ZG/308/2025, spółki ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Bystrowice.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. Kartę informacyjną przedsięwzięcia (alej „KIP”), 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 oraz 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, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w systemie Ekoportal pod numerem 749/2025.

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 2024 r, poz. 1290, 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. W związku z powyższym, w przedmiotowym postępowaniu zastosowanie miały przepisy określone w art. 74 ust. 3aa 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, obwieszczeniem z dnia 07 maja 2025 r., znak: WOOS.420.3.1.2025.PW.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w części (ok. 47,25 %) w zlewni Wisłoka, która zgodnie z § 18 pkt 21 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 28 grudnia 2017 r. w sprawie nadania statutu Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie (Dz. U. z 2017 r., poz. 2506), leży w obszarze działania Zarządu Zlewni PGW Wody Polskie z siedzibą w Krośnie. Ze względu jednak na lokalizację terenu przedsięwzięcia w przeważającej części (ok. 52,75 %) w zlewni Górnego Sanu, która zgodnie z § 18 pkt 34 lit. a załącznika do ww. rozporządzenia, leży w obszarze działania Zarządu Zlewni PGW Wody Polskie z siedzibą w Przemyśle, w myśl art. 6 a pkt 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, 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 07 maja 2025 r., znak: WOOS.420.3.1.2025.PW.3, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemyśle Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Przemysłu PGW Wody Polskie w opinii z dnia 23 maja 2025 r., znak: RP.ZZŚ.1.4901.63.2025, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

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 Przemysłu 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 wraz z jej uzupełnieniem, 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 30 maja 2025 r. znak: WOOŚ.420.3.1.2025.PW.6. 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.

Spółka ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej rozpoczynającej fazę wydobywania gazu ziemnego ze złoża gazu ziemnego Bystrowice w ramach koncesji nr 8/2015/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Siennów-Rokietnica” (część bloków koncesyjnych nr 417 i 418). Koncesja nr 8/2015/p została udzielona przez Ministra Środowiska firmie ORLEN Upstream Sp. z o.o. w dniu 13 października 2015 r., a następnie przekształcona w koncesję 8/2015/Ł w dniu 14 sierpnia 2019 r.

W ramach przedsięwzięcia nastąpi rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Bystrowice oraz ustanowienie obszaru i terenu górniczego „Bystrowice” (dalej „OiTG Bystrowice”). Dotychczasowe wydobywanie prowadzone jest w oparciu o test produkcyjny w ramach fazy poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

Złoże gazu ziemnego Bystrowice jest nowym złożem, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowane OiTG „Bystrowice” będą mieć ten sam zasięg. Planowany OiTG „Bystrowice”, o powierzchni ok. 219,77 ha (ok. 2 190 766 m²), położony będzie w województwie podkarpackim, w powiecie jarosławskim, na terenie gmin Roźwienica (miejscowości Bystrowice, Więckowice i Rudołowice) i Rokietnica (miejscowość Czelatycze).

Gaz ziemny ze złoża Bystrowice wydobywany jest/ będzie metodą otworową – przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów zapewnia prawidłowe wydobywanie i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Bystrowice polega na samoczynnym wydobywaniu gazu ze złoża odwiertami Bystrowice-OU1 oraz Bystrowice-OU2/OU2K.

Obiekty Kopalni Gazu Ziemnego Bystrowice (dalej „KGZ Bystrowice”) wraz z odwiertami eksploatacyjnymi położone są w obrębie działek o nr ewid. 8/2 i 9 w miejscowości Więckowice, gmina Roźwienica. Lokalizacja powierzchniowa otworu Bystrowice-OU2K jest dokładnie taka sama jak otworu Bystrowice-OU2, ponieważ otwór Bystrowice-OU2K został wykonany jako odnoga kierunkowa z otworu Bystrowice-OU2. Gazociąg przesyłowy

wysokiego ciśnienia DN100 MOP 5,5 MPa pomiędzy stacją pomiarową, zlokalizowaną na terenie KGZ Bystrowice, a rurociągiem przesyłowym DN500 MOP 5,5 MPa relacji Kopalnia Tuligłowy – Tłocznia Miocin, zlokalizowany jest na działkach o nr ewid. 9, 8/2, 140 (gmina Roźwienica, obręb Więckowice) oraz nr ewid. 6 (gmina Rokietnica, obręb Czelatycy).

Powyższe obiekty zostały zrealizowane na podstawie m.in. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 22 maja 2019 r., znak: WOOŚ.420.3.3.2019.PW.28, wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu złoża gazu ziemnego Bystrowice, w związku z tym w ramach niniejszego przedsięwzięcia nie zostały zaplanowane żadne prace budowlane.

Obiekty służące do eksploatacji złoża Bystrowice zostały zrealizowane na terenach otwartych, rolnych, niezabudowanych, które nie są chronione pod względem akustycznym. Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do obiektów KGZ Bystrowice są oddalone o ok. 0,81 km i stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej oraz tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 44 dB w porze nocnej.

Głównym źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji gazu ziemnego będzie praca urządzeń do eksploatacji gazu ziemnego (tj. zawory redukcyjne, pompy zbiornika inhibitorów korozji i hydratów oraz praca agregatu prądotwórczego). Urządzenia te zlokalizowane są w obrębie KGZ Bystrowice, który położony jest w znacznej odległości od terenów chronionych pod względem akustycznym. Dodatkowo poziom hałasu zaworów redukcyjnych oraz pompy zbiornika inhibitorów korozji i hydratów będzie obniżany, poprzez lokalizację ich wewnątrz kontenerów technologicznych. Wykorzystanie agregatu prądotwórczego ograniczy się do pracy sporadycznej, jedynie w przypadku zaniku zasilania z sieci energetycznej. Ponadto, w trakcie eksploatacji występować będzie również emisja hałasu z ruchu pojazdów po terenie przedsięwzięcia (np. samochody osobowe, samochody dowożące inhibitor korozji i inhibitor hydratów, autocysterny wywożące wodę złożową i kondensat).

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.

Podczas eksploatacji gazu z przedmiotowego złoża emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie związana, m.in. z: procesem spalania gazu w kotłowni wodnej (dwa kotły gazowe o mocy ok. 200 kW każdy oraz jeden o mocy ok. 30 kW), na potrzeby sieci grzewczej technologicznej i socjalnej, pracy agregatu prądotwórczego, o mocy ok. 150 kW, zasilanego olejem napędowym (stanowiącego zasilanie rezerwowe), ewentualnych zrzutów gazu ziemnego bezpośrednio do atmosfery podczas odprężania i odgazowywania urządzeń ciśnieniowych (w okresie przeglądów technicznych, awarii i napraw) oraz ruchem pojazdów poruszających się na przedmiotowym terenie. Sam przesył płynu złożowego nie stanowi źródła emisji – odbywa się w systemie hermetycznym, a rurociągi wykonane są z rur stalowych (ze stali o podwyższonej wytrzymałości) oraz zabezpieczone powłokami izolującymi w celu ochrony przed korozyjnym działaniem środowiska gruntowego. Z uwagi na rodzaj i charakter przedsięwzięcia, niewielki ruch pojazdów po terenie przedsięwzięcia oraz wybór gazu ziemnego jako paliwa do celów grzewczych i technologicznych uznano, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na jakość powietrza na przedmiotowym terenie i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych stężeń w powietrzu.

Działania związane z eksploatacją złoża skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane będą w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach (szczelna wiata na odpady, o uszczelnionym podłożu). 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.). Spółka ORLEN Upstream uzyskała decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego na wytwarzanie odpadów powstających w wyniku eksploatacji instalacji zlokalizowanej na terenie KGZ Bystrowice.

W trakcie eksploatacji złoża Bystrowice będą również wytwarzane odpady wydobywcze, tj. wydobywana razem z gazem ziemnym woda złożowa (stanowiąca odpad o kodzie 01 01 02 – odpady z wydobywania kopalin innych niż rudy metali). Woda złożowa gromadzona będzie w jednym z dwóch szczelnych, zbiorników magazynowych (ogrzewanych elektrycznie) wody złożowej T-720A lub T-720B, posadowionych na terenie KGZ Bystrowice, które okresowo są opróżniane do autocystern, a medium utylizowane przez wyspecjalizowane firmy. Woda złożowa do autocystern podawana będzie za pomocą pompy wirowej. Stanowisko rozładunku zbiorników zostało wyposażone w węże zrywne sucho-odcinające. W czasie napełniania autocysterna zostaje połączona z opróżnianym zbiornikiem wahadłem gazowym. Spółka ORLEN Upstream uzyskała również decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego zatwierdzającą program gospodarowania odpadami wydobywczymi, wytworzonymi w trakcie prowadzenia eksploatacji KGZ Bystrowice.

Kondensat węglowodorowy odseparowany na terenie KGZ Bystrowice od gazu i wody złożowej, będzie transportowany do instalacji stabilizacji kondensatu, gdzie w kolumnie C-401 zostanie oddzielony gaz resztkowy. Powstała ciecz, po schłodzeniu w wymienniku ciepła, przetransportowana będzie do zbiornika magazynowego T-710, skąd kondensat będzie okresowo odbierany autocysternami i poddawany dalszym procesom przetwórczym w wyspecjalizowanych zakładach petrochemicznych. Kondensat węglowodorowy ze zbiornika magazynowego T-710 do autocystern będzie transportowany za pomocą pompy wirowej. Stanowisko rozładunku zbiornika zostało wyposażone w węże zrywne sucho-odcinające.

Wydobywana razem z gazem ziemnym woda złożowa, kondensat węglowodorowy oraz wykorzystywane inhibitory będą magazynowane na terenie KGZ Bystrowice w dwupłaszczowych zbiornikach, z kontrolą szczelności między płaszczowej.

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

Woda wykorzystywana w związku z funkcjonowaniem KGZ Bystrowice na cele socjalne i technologiczne, pobierana jest/ będzie z własnego ujęcia – studni głębinowej ST.1, o głębokości ok. 52 m, zlokalizowanej na działce ewid. nr 8/2 obręb 0009 Więckowice. Ścieki bytowe gromadzone są w bezodpływowym zbiorniku, o pojemności ok. 12 m³, skąd okresowo są wybierane przez wyspecjalizowane firmy. Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych. Wody opadowe lub roztopowe z obiektów KGZ Bystrowice odprowadzane będą, tak jak obecnie, grawitacyjnie, bezpośrednio do gruntu. Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych z pojazdów i maszyn mechanicznych będą neutralizowane odpowiednimi sorbentami, a następnie będą zebrane i przekazane firmie do unieszkodliwienia jako odpad.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Odwierty likwidowane będą poprzez wykonanie korków ilowych lub cementowych w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych. W ramach końcowej likwidacji odwiertów, przyodwiertowe wyposażenie technologiczne zostanie zdemonstrowane i w zależności od stanu technicznego przeznaczone do dalszego wykorzystania przy innych odwiertach lub złomowane (urządzenia wykonane będą przede wszystkim ze stali). Teren wokół odwiertu zostanie zrehabilitowany i doprowadzony do stanu sprzed rozpoczęcia wydobywania. Zdemonstrowane będą wszystkie urządzenia technologiczne. Drogi i place, w zależności od potrzeb, zostaną adoptowane do innych celów lub wyburzone. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane. Rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania.

Projektowany OiTG „Bystrowice” zlokalizowany będzie poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych, poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią oraz poza ujęciami wód podziemnych i powierzchniowych i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, projektowany OiTG „Bystrowice” położony jest w obrębie zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Łęg Rokietnicki” o kodzie PLRW200009225529, typ PN (potok lub strumień nizinny), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO (z powodu warunków naturalnych – podatności JCWP na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego, procesy biochemiczne oraz procesy fizykochemiczne), do roku 2027. Zlewnia tej JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. PL.ZIPOP.1393.OCHK.180 Przemysko-Dynowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180001.B obszar specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie oraz PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180012.H specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Przemyska. Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest poza tymi obszarami chronionymi;
- „Mlecza od Łopuszki do ujścia z Mleczką Wschodnią od Węgierki” o kodzie PLRW200011226899, typ RzN (rzeka nizinna), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT₅, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, IO]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźnika azot ogólny (z powodu warunków naturalnych), do roku 2027. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, BZT₅, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO, spowodowane występowaniem w obrębie terenu zlewni presji trwale uniemożliwiających osiągnięcie celów środowiskowych, które jednocześnie zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (na obecnym etapie stwierdzono brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb). Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.180 Przemysko-Dynowski Obszar Chronionego Krajobrazu. Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest poza tym obszarem chronionym.

Wyżej wskazane JCWP zaliczono do obszarów wyznaczonych jako tereny wrażliwe na mocy dyrektywy 91/271/EWG – obszary wrażliwe 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 art. 56 z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r., poz. 1087, 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.

Biorąc pod uwagę zakres, skalę i charakter przedsięwzięcia (z przedstawionych w dokumentacji informacji wynika, że przedsięwzięcie będzie polegało na rozpoczęciu eksploatacji złoża, poprzez istniejące odwierty, a wpływ eksploatacji przedsięwzięcia będzie się ograniczał, głównie do stref wokół istniejących odwiertów eksploatacyjnych), przedsięwzięcie nie będzie zagrażało realizacji ww. celu środowiskowego.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami, projektowany OiTG „Bystrowice” położony jest w obrębie Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd): nr 136 (kod: PLGW2000136) oraz nr 153 (kod: PLGW2000153), będących monitorowanymi częściami wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrożonych ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd zostały zaliczone do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

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.

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 położony jest poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), w tym poza obszarami sieci Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami sieci Natura 2000 są oddalone o ok. 3,7 km od granic projektowanego OiTG „Bystrowice” specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Przemyska PLH180012 oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie PLB180001. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Przedmiotowe złożo znajduje się 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, zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

W okolicy złoża nie ma dużych ośrodków miejskich oraz przemysłowych. W obrębie projektowanego OiTG „Bystrowice” występują jedynie zabudowania KGZ Bystrowice oraz pojedyncze zabudowania na południowo-zachodniej granicy projektowanego OiTG. Powierzchnia planowanego OiTG „Bystrowice” należy do typowo rolniczych, na całym jego obszarze, ani w jego sąsiedztwie nie występują lasy.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Bystrowice nie wywiera negatywnego wpływu na teren oraz jego walory przyrodnicze, stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin

i zwierząt. Żadne elementy środowiska naturalnego nie są zagrożone w wyniku wydobywania gazu ziemnego ze złoża Bystrowice.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na eksploatacji złoża gazu ziemnego, za pomocą istniejących odwiertów i urządzeń, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich 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.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego, z wykorzystaniem już zrealizowanych obiektów KGZ, uznano iż, funkcjonowanie OiTG „Bystrowice” nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują już na tym terenie i są wpisane w lokalny krajobraz.

W związku z dalszą 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. W obrębie projektowanego OiTG „Bystrowice” nie występują istniejące, bądź planowane przedsięwzięcia obejmujące inne kopalnie gazu ziemnego lub strefy przyodwiertowe. W obszarze oddziaływania przedsięwzięcia występuje jedynie gazociąg przesyłowy GAZ-SYSTEM S.A. o średnicy 500 mm (DN500) oraz gazociąg przesyłowy wysokiego ciśnienia DN100 MOP 5,5 MPa, pomiędzy stacją pomiarową zlokalizowaną na terenie KGZ Bystrowice, a rurociągiem przesyłowym DN500 MOP 5,5 MPa relacji Kopalnia Tuligłowy – Tłocznia Mirosin.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. W przypadku wystąpienia zerwania głowicy eksploatacyjnej odwiertu i erupcji płynów złożowych może dojść do zanieczyszczenia gleby i wód podziemnych substancjami ropopochodnymi (występującymi naturalnie w płynie złożowym) oraz środkami chemicznymi zawartymi w środkach gaśniczych. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń (odpowiednio serwisowana głowica eksploatacyjna skutecznie niweluje potencjalne zagrożenie erupcji), lokalizację odwiertów w obrębie ogrodzonego terenu KGZ Bystrowice, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągów 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 Bystrowice nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Wydobywany gaz ziemny ze złoża Bystrowice 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. Prowadzony w obrębie KGZ Bystrowice monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

Przeciwdziałanie wystąpieniu awarii przemysłowych na terenie KGZ Bystrowice obejmować będzie szereg działań wdrożonych na etapie projektowania, realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Przed rozpoczęciem działań zostaną wypełnione również wszystkie wymagania prawne związane z obowiązkami przeciwpożarowymi, w tym m.in.: zgłoszenie odpowiednim organom straży pożarnej i ratownictwa górniczego, a wszelkie prace na terenie KGZ Bystrowice będą prowadzone na podstawie zatwierdzonego planu ruchu zakładu górniczego. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków spółka ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o. posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „*Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie obiektów Zakładów Górniczych ORLEN Upstream Sp. z o.o.*”. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres oraz sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska. Ponadto, na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni zorganizowano własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w sorbent, dyspergent, zbiornik na zebrane zanieczyszczenia.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża Bystrowice nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją odwiertów poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, 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, falami upałów lub mrozów.

W bliskim sąsiedztwie KGZ Bystrowice (<100 m) nie występują obiekty zabytkowe wpisane do rejestru zabytków. Obiektem zabytkowym na projektowanym OiTG „Bystrowice” jest niewielki cmentarz, poświęcony ofiarom epidemii cholery z XIX w. na terenie OiTG „Bystrowice” zlokalizowane zostały zabytki archeologiczne – trzy ślady osadnicze Więckowice, St. 5, St. 6 i St. 7, a w pobliżu projektowanej granicy są punkty osadnicze Bystrowice St. 3 oraz Więckowice St. 3. Eksploatacja gazu ziemnego nie będzie mieć jakiegokolwiek wpływu na te obiekty.

Projektowany OiTG „Bystrowice”, w obrębie których prowadzona będzie eksploatacja gazu ziemnego, położony jest w odległości ok. 27 km, od granicy z Ukrainą. Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego oddziaływań na środowisko i ich skali nie stwierdzono możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych.

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. ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o., ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa
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 Przemysłu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Wyb. Ojca Św. Jana Pawła II 6, 37 – 700 Przemyśl
2. Wójt Gminy Rożwienica, 37 – 565 Rożwienica 1
3. Wójt Gminy Rokietnica, 37 – 562 Rokietnica 682
4. WOOŚ ad acta

Rzeszów, dnia 30 czerwca 2025 r.

WOOS.420.3.1.2025.PW.8

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Bystrowice.

Spółka ORLEN Upstream Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej rozpoczynającej fazę wydobywania gazu ziemnego ze złoża gazu ziemnego Bystrowice w ramach koncesji nr 8/2015/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Siennów-Rokietnica” (część bloków koncesyjnych nr 417 i 418). Koncesja nr 8/2015/p została udzielona przez Ministra Środowiska firmie ORLEN Upstream Sp. z o.o. w dniu 13 października 2015 r., a następnie przekształcona w koncesję 8/2015/Ł w dniu 14 sierpnia 2019 r.

W ramach przedsięwzięcia nastąpi rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Bystrowice oraz ustanowienie obszaru i terenu górniczego „Bystrowice” (dalej „OiTG Bystrowice”). Dotychczasowe wydobywanie prowadzone jest w oparciu o test produkcyjny w ramach fazy poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

Złoże gazu ziemnego Bystrowice rozpoznano na podstawie wyników badań sejsmicznych oraz wyników trzech otworów poszukiwawczych, z których w dwóch otworach Bystrowice-OU1 i Bystrowice-OU2 uzyskano przemysłowy przypływ gazu ziemnego. Na złożu Bystrowice prowadzony jest długotrwały test produkcyjny, który został czasowo wstrzymany w związku z wykonaniem odnogi kierunkowej Bystrowice-OU2K. W listopadzie 2023 r. wykonano odnogę kierunkową z otworu Bystrowice-OU2, której celem było udokumentowanie kolejnych interwałów nasyconych gazem ziemnym. Trzeci otwór poszukiwawczy, tj. otwór Bystrowice-OU3 został zlikwidowany w 2019 r. ze względu na brak przemysłowego przypływu gazu ziemnego.

Złoże gazu ziemnego Bystrowice jest złożem wielohoryzontowym. Obecnie udokumentowanych jest sześć horyzontów w obrębie utworów miocেনskich oraz jeden w prekambryjskim podłożu miocenu. Złoże w utworach miocenu ma charakter warstwowy i quasi-litologiczny, a w utworach podłoża prekambryjskiego masywowy.

Złoże gazu ziemnego Bystrowice związane jest z autochtonicznymi osadami piaskowcowo-mułowcowo-ilastymi miocenu oraz z utworami jego podłoża. Dokumentowane miocенskie horyzonty gazonośne występują na głębokościach od ok. -693 m do ok. -1351,5 m p.p.m. Natomiast złoże w utworach podłoża miocenu położone jest na głębokości od ok. -1715 do ok. -1870 m p.p.m.

Złoże gazu ziemnego Bystrowice obejmuje swym zasięgiem antyklinę kompacyjną o niewielkiej, kilkunastometrowej amplitudzie w utworach sarmatu, w której występują horyzonty złożowe MsA1 i MsA2 oraz MsC2, a także nieeksploatowane horyzonty MsB1 i MSB2. Antyklina ta rozwinięta jest na wyniesieniu w podłożu miocenu, w którego zeszczelinowanym interwale również występuje przemysłowe nasycenie gazem.

Kontur wspólny złoża gazu ziemnego Bystrowice obejmuje swym zasięgiem granice zasięgu wszystkich horyzontów złożowych. Powierzchnia całkowita złoża wynosi ok. 150,4 ha.

Złoże gazu ziemnego „Bystrowice” jest nowym złożem, dlatego do tej pory nie miało ustanowionego obszaru, ani terenu górniczego. Projektowane OiTG „Bystrowice” będą mieć ten sam zasięg. Planowany OiTG „Bystrowice”, o powierzchni ok. 219,77 ha (ok. 2 190 766 m²), położony będzie w województwie podkarpackim, w powiecie jarosławskim, na terenie gmin Roźwienica (miejscowości Bystrowice, Więckowice i Rudołowice) i Rokietnica (miejscowość Czelatyce). Granice projektowanego OiTG wyznaczają linie łączące punkty (1 – 9) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Tabela 1 Współrzędne OiTG „Bystrowice”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	235569,91	757487,83
2	255316,04	757325,31
3	234859,08	757265,70
4	234068,34	757520,00
5	233845,82	758044,52
6	234119,99	758608,77
7	234890,87	758882,95
8	235772,49	758146,38
9	235792,87	757873,66

Kopalnią główną w złożu Bystrowice jest wysokometanowy gaz ziemny, głównie pochodzenia biogenicznego. Suma węglowodorów w gazie wynosi średnio 99,216 % mol. Podczas eksploatacji gazu ziemnego w wyniku spadku ciśnienia i temperatury z gazu ziemnego wydziela się niewielka ilość kondensatu. W gazie z poziomów mioceńskich wydzielanie się kondensatu stwierdzono w śladowych ilościach w horyzoncie MsB2. Nieco większe ilości kondensatu mogą wydzielać się z gazu wydobywanego z utworów prekambriu.

Zgodnie z informacjami podanymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, zawartość metanu CH₄ w gazie mieści się w przedziale ok. 98,540 % mol. Średnia zawartość etanu C₂H₆ wynosi ok. 0,284 % mol. W składzie gazu wraz z węglowodorami cięższymi C₃₊, których średnia zawartość wynosi ok. 0,358 % mol, występują w niewielkim udziale takie składniki jak: azot N₂ (ok. 0,540 % mol), wodór H₂ (ok. 0,001 % mol) i hel He (0,014 % mol). W wykonanych analizach nie stwierdzono siarkowodoru H₂S.

„Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Bystrowice” została opracowana w 2023 r. i zatwierdzona przez Ministra Klimatu i Środowiska w dniu 28 lutego 2024 r. „Dodatek nr 1 do dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża gazu ziemnego Bystrowice”, który zawiera ustalony na dzień 31 grudnia 2023 r. stan zasobów, został opracowany w 2024 r. i został zatwierdzony przez Ministra Klimatu i Środowiska w dniu 14 listopada 2024 r. Udokumentowane zasoby złoża zostały zaliczone do kategorii rozpoznania C. Wielkość zasobów bilansowych gazu ziemnego wynosi:

Tabela 2. Zasoby gazu ziemnego na dzień 31 grudnia 2023 r.

Gaz ziemny	Zasoby bilansowe [mln Nm ³]
	Kategoria C
Pierwotne zasoby geologiczne	106
Pierwotne zasoby wydobywalne	44
Dotychczasowe wydobycie od dnia 12.08.2018 r. do dnia 31.12.2023 r.	25,92

Stan zasobów geologicznych	80,08
Stan zasobów wydobywalnych	273,56
Zasoby przemysłowe	272,76
Zasoby nieprzemysłowe	121,80

Gaz ziemny ze złoża Bystrowice wydobywany jest/ będzie metodą otworową – przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów zapewnia prawidłowe wydobywanie i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Bystrowice polega na samoczynnym wydobywaniu gazu ze złoża odwiertami Bystrowice-OU1 oraz Bystrowice-OU2/OU2K.

Obiekty Kopalni Gazu Ziemnego Bystrowice (dalej „KGZ Bystrowice”) wraz z odwiertami eksploatacyjnymi położone są w obrębie działek o nr ewid. 8/2 i 9 w miejscowości Więckowice, gmina Roźwienica. Lokalizacja powierzchniowa otworu Bystrowice-OU2K jest dokładnie taka sama jak otworu Bystrowice-OU2, ponieważ otwór Bystrowice-OU2K został wykonany jako odnoga kierunkowa z otworu Bystrowice-OU2. Gazociąg przesyłowy wysokiego ciśnienia DN100 MOP 5,5 MPa pomiędzy stacją pomiarową, zlokalizowaną na terenie KGZ Bystrowice, a rurociągiem przesyłowym DN500 MOP 5,5 MPa relacji Kopalnia Tuligłowy – Tłocznia Mirocin, zlokalizowany jest na działkach o nr ewid. 9, 8/2, 140 (gmina Roźwienica, obręb Więckowice) oraz nr ewid. 6 (gmina Rokietnica, obręb Czelatycy).

Powyższe obiekty zostały zrealizowane na podstawie, m.in. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 22 maja 2019 r., znak: WOOŚ.420.3.3.2019.PW.28, wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu złoża gazu ziemnego Bystrowice, w związku z tym w ramach niniejszego przedsięwzięcia nie zostały zaplanowane żadne prace budowlane.

Wydobywanie gazu ziemnego nadal będzie prowadzone odwiertami: Bystrowice-OU1 i Bystrowice-OU2/OU2K. Każdy z odwiertów udostępnia interwały produkcyjne różniące się wydajnościami przepływu płynu złożowego i ciśnieniami. Każdy z interwałów produkcyjnych posiada indywidualne uzbrojenie wgłębne odwiertu, pozwalające na selektywne wydobywanie gazu ziemnego, stąd wydobywanie będzie prowadzone czterema ciągami technologicznymi:

- Ciąg technologiczny 110:
Płyn złożowy z odwiertu Bystrowice-OU1 z interwału dolnego (prekambr) będzie kierowany pod pełnym ciśnieniem ruchowym do separatora wlotowego V-110, w którym nastąpi oddzielenie fazy ciekłej od fazy gazowej. Wstępnie uzdatniona faza gazowa przepływać będzie do wymiennika ciepła E-110, w którym gaz zostaje ogrzany do temperatury ok. 40°C. Odseparowana ciecz w separatorze wlotowym V-110 w sposób ciągły będzie kierowana do odgazowywacza wody złożowej V-600. Poziom cieczy w separatorze V-110 kontrolowany będzie przetwornikiem poziomu cieczy, który będzie również sterował zaworem automatycznym.
- Ciąg technologiczny 120:
Płyn złożowy z odwiertu Bystrowice-OU1 z interwału górnego (MsA1 i MsA2) kierowany będzie pod pełnym ciśnieniem ruchowym do separatora wlotowego V-120, w którym nastąpi oddzielenie fazy ciekłej od fazy gazowej. Wstępnie uzdatniona faza gazowa zostanie skierowana do wymiennika ciepła E-120, w którym gaz zostaje ogrzany do temperatury ok. 40°C. Odseparowana ciecz w separatorze wlotowym V-120, w sposób ciągły będzie kierowana do odgazowywacza wody złożowej V-600. Poziom cieczy w separatorze V-120 kontrolowany będzie przetwornikiem poziomu cieczy, który będzie również sterował zaworem automatycznym.
- Ciąg technologiczny 130:
Płyn złożowy z odwiertu Bystrowice-OU2/OU2K z horyzontu MsC2 będzie kierowany pod pełnym ciśnieniem ruchowym do separatora wlotowego V-130, w którym nastąpi oddzielenie fazy ciekłej od fazy gazowej. Wstępnie uzdatniona faza gazowa zostanie skierowana do wymiennika ciepła E-130, w którym gaz zostaje ogrzany do temperatury ok. 40°C. Odseparowana ciecz w separatorze wlotowym V-130, w sposób ciągły będzie

kierowana do odgazowywacza wody złożowej V-600. Poziom cieczy w separatorze V-130 kontrolowany jest przez przetwornik poziomu cieczy, który będzie również sterował zaworem automatycznym.

- Ciąg technologiczny 140:

Płyn złożowy z odwiertu Bystrowice-OU2/OU2K z horyzontu MsC1 będzie kierowany pod pełnym ciśnieniem ruchowym do separatora wlotowego V-140, w którym nastąpi oddzielenie fazy ciekłej od fazy gazowej. Wstępnie uzdatniona faza gazowa zostanie skierowana do wymiennika ciepła E-140, w którym gaz zostaje ogrzany do temperatury ok. 40°C. Odseparowana ciecz w separatorze wlotowym V-140, w sposób ciągły będzie kierowana do odgazowywacza wody złożowej V-600. Poziom cieczy w separatorze V-140 kontrolowany jest przez przetwornik poziomu cieczy, który będzie również sterował zaworem automatycznym.

Ogrzany gaz z wymienników ciepła: E-110, E-120, E-130 i E-140 zostanie skolektorowany i wspólnym rurociągiem skierowany do wymiennika ciepła E-200 (instalacja niskotemperaturowa glikolowego osuszania gazu). Wymiennik ciepła E-200 zasilany jest ubogim glikolem etylenowym, który absorbuje wilgoć z przepływającego gazu, osuszając gaz ziemny do normowego punktu rosy. Osuszony gaz zostaje skierowany do adsorbera rtęci i dalej przez filtry gazu F-950A i F-950B przepływa do stacji pomiarowo-rozliczeniowej. Następnie opomiarowany gaz jest przesyłany rurociągiem DN100 MOP 5,5 MPa do sieci przesyłowej OGP GAZ-SYSTEM S.A.

Ciecz odseparowana w separatorach: V-110, V-120, V-130 i V-140 zostanie skolektorowana i jednym wspólnym rurociągiem technologicznym skierowana do odgazowywacza wody złożowej V-600. W zbiorniku następuje rozdział fazy gazowej od fazy ciekłej: faza gazowa jest kierowana do stacji przygotowania gazu opałowego na potrzeby własne, natomiast faza ciekła rozdzielona na wodę złożową i kondensat.

Woda złożowa będzie transportowana do jednego z dwóch zbiorników magazynowych (ogrzewanych elektrycznie) wody złożowej T-720A lub T-720B, które okresowo są opróżniane do autocystern, a medium utylizowane przez wyspecjalizowane firmy. Woda złożowa do autocystern podawana będzie za pomocą pompy wirowej. Stanowisko rozładunku zbiorników zostało wyposażone w węże zrywne sucho-odcinające. W czasie napełniania autocysterna zostaje połączona z opróżnianym zbiornikiem wahadłem gazowym.

Kondensat węglowodorowy odseparowany od gazu i wody złożowej, będzie transportowany do instalacji stabilizacji kondensatu, gdzie w kolumnie C-401 zostanie oddzielony gaz resztkowy. Gaz resztkowy zostanie skierowany do instalacji uzdatniania gazu na potrzeby własne, natomiast ciecz, po schłodzeniu w wymienniku ciepła E-410, przetransportowana do zbiornika magazynowego T-710. Ze zbiornika magazynowego kondensat będzie okresowo odbierany autocysternami i poddawany dalszym procesom przetwórczym w wyspecjalizowanych zakładach petrochemicznych. Kondensat węglowodorowy ze zbiornika magazynowego T-710 do autocystern będzie transportowany za pomocą pompy wirowej. W czasie napełniania autocysterna zostaje połączona z opróżnianym zbiornikiem wahadłem gazowym. Stanowisko rozładunku zbiornika zostało wyposażone w węże zrywne sucho-odcinające.

Na terenie KGZ wykorzystywana jest/ będzie instalacja niskotemperaturowego glikolowego osuszania gazu. 80% roztwór glikolu etylenowego ze zbiornika magazynowego V-540, za pomocą pomp transportowany będzie poprzez wymiennik ciepła E-570, do wymiennika niskotemperaturowego osuszania gazu E-200. Od strony gazowej do wymiennika podawany będzie gaz ziemny po wstępnej separacji, podgrzany do temperatury ok 40°C. Dozowanie do wymiennika odbywa się za pomocą dysz rozbryzgowych. Podczas procesu osuszania wykorzystano absorpcyjne właściwości glikolu etylenowego. Bogaty w wodę roztwór glikolu po wymienniku E-200 zostaje skierowany do separatora niskotemperaturowego LTS (V-210), w którym następuje rozdział glikolu etylenowego od kondensatu zawierającego węglowodory C₃₊. Następnie kondensat kierowany jest do instalacji stabilizacji kondensatu (V-400, C-401). Zbiornik kondensatu będzie w miarę potrzeb opróżniany przez specjalistyczne autocysterny, a uzyskany kondensat sprzedawany do rafinerii. Bogaty w wodę roztwór glikolu etylenowego, ze zbiornika V-210, poprzez

wymienniki ciepła E-410, E-502 oraz E-540, kierowany jest do zbiornika V-510, w którym następuje odgazowanie glikolu. Temperatura glikolu bogatego w wodę kierowanego do odgazowywacza wynosi ok. 80°C. Frakcja gazowa przetransportowana zostaje do instalacji uzdatniania gazu opałowego na potrzeby własne, natomiast glikol z niewielką ilością węglowodorów wpływa do kolumny C-501, a następnie do regeneratora glikolu, w którym ulega regeneracji. Glikol ubogi z regeneratora R-500 spływa grawitacyjnie do zbiornika buforowego V-540. Ciecz w regeneratorze ogrzewana jest za pomocą palnika wentylatorowego zasilanego gazem ziemnym z instalacji gazu opałowego potrzeb własnych.

Zlokalizowana na terenie KGZ Bystrowice instalacja magazynowania i dozowania inhibitorów przeznaczona jest do dozowania środków chemicznych do rurociągów, w których płynie płyn złożowy. Inhibitor hydratów dozowany do gazu ziemnego zapobiega tworzeniu się korków hydratowych, które blokują przepływ gazu i tworzą zatory wewnątrz rurociągów, zaworów, itd. Inhibitor hydratów magazynowany jest w dwupłaszczowym zbiorniku T-730, o pojemności całkowitej ok. 6,66 m³, a następnie kierowany jest przez filtr F-730 do kolektora o średnicy 1" i dalej do czterogłowicowej pompy inhibitora hydratów P-730 lub czterogłowicowej pompy rezerwowej P-740.

Dozowany do gazu ziemnego inhibitor korozji tworzy film ochronny, czyli trwałą powłokę na wewnętrznej ścianie rur i w ten sposób chroni przed działaniem agresywnego środowiska korozyjnego. Napełnianie zbiorników magazynowych inhibitorów korozji i hydratów będzie realizowane przy wykorzystaniu przenośnych pomp w wykonaniu przeciwwybuchowym lub będących na wyposażeniu autocystern dostawcy środków chemicznych.

System sterowania KGZ Bystrowice został zrealizowany w postaci zamkniętego i zablokowanego w normalnym trybie pracy lokalnego systemu sterowania, działającego w trybie automatycznym, do którego podłączone są urządzenia kontrolo-pomiarowe zapewniające kontrolę parametrów procesu technologicznego oraz awaryjne zatrzymanie procesu wydobywania. Parametry procesowe kontrolowane są przy pomocy lokalnych i zdalnych przyrządów pomiarowych, tj. termometrów, manometrów, przetworników temperatury, przetworników ciśnienia, przetworników różnicy ciśnień, poziomowskazów lokalnych i zdalnych, sygnalizatorów poziomu, przepływomierzy płynów złożowych, chromatografu procesowego, higrometru oraz systemów detekcji gazów i pożaru.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)