



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.16.7.2022.PM.12

Rzeszów, dnia 5 grudnia 2022 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Macieja Nowakowskiego, Dyrektora Wsparcia Prac Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji, z dnia 18 sierpnia 2022 r., znak: DWS/Sanok/380/2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zagorzyce**” oraz niżej wymienionej dokumentacji m.in.:

- 1) karty informacyjnej przedsięwzięcia zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy zawierającej dane sytuacyjno-wysokościowe sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) informacji o braku obowiązującego na terenie inwestycyjnym miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego,

orzekam

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

Inwestor: Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku,
ul. Chemików 7, 09-411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA, reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 8 sierpnia 2022 r., znak: DWS/Sanok/380/2022, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zagorzyce**”.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz informację o braku obowiązującego na terenie inwestycyjnym miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 1022/2022.

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 30 sierpnia 2022 r., znak: WOOŚ.420.16.7.2022.PM.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

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

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 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. 2021 r., poz. 1420 ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

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

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

W związku z powyższym Inwestorem w przedmiotowym postępowaniu jest Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, reprezentowany przez Pana Macieja Nowakowskiego na podstawie pełnomocnictwa z dnia 2 listopada 2022 r., znak: 0036/P/G/2022.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 30 sierpnia 2022 r., znak: WOOŚ.420.16.7.2022.PM.2, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Jaśle, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Jaśle w opinii z dnia z dnia 27 września 2022 r., znak: RZ.ZZŚ.2.435.140.2022.MB, stwierdził brak obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w 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.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 153/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zagorzyce, udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa dnia 26 sierpnia 1994 r. W okresie 1995 - 2019 przedmiotowa koncesja była zmieniana decyzjami organu koncesyjnego nr: BKGo/MN/ /95/540, GK/wk/MN/3842/97 (wraz z postanowieniem prostującym znak: DGe/EZ/487-1692/99), DGiKGe-4771-22/42135/11/BG i ostatnią DGK-IV.4771.41.2019.GJ z dnia 12 sierpnia 2019 r.

Złoże gazu ziemnego „Zagorzyce” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie ropczycko-sędziszowskim, na terenie gminy Iwierzycze.

Aktualnie złożo gazu ziemnego Zagorzyce objęte jest obszarem górniczym „Sędziszów-1”, utworzonym decyzją Ministra Środowiska znak: DGiKGe-4771-22/42135/11/BG z dnia 15.09.2011 r., która to decyzja zmieniła ww. koncesję.

Złoże gazu ziemnego Zagorzyce udostępnione jest poprzez 9 otworów (Sędziszów-2, -15, -16, -19, -31, -32, -37, -38K i -39K), aktualnie w eksploatacji znajduje się 8 odwiertów. Odwiert Sędziszów-16 z przyczyn technicznych jest aktualnie zastawiony, w przyszłości będzie jednak ponownie włączony do eksploatacji. Odwierty Sędziszów-37, -38K i -39K są eksploatowane w ramach testu produkcyjnego.

Prowadzone w latach 2016-2018 prace wiertnicze przyczyniły się do zrealizowania trzech odwiertów rozpoznawczych: Sędziszów-37, -38K i -39K. Pierwszym z nich opróbowano poziom mułowcowo-piaskowcowo-iłowcowy (horyzont XI), dzięki czemu uzyskany został przyływ gazu w ilości V-67,5 m³/min przy ciśnieniu złożowym 23,65 MPa. Następne dwa otwory miały za zadanie rozpoznać i udostępnić do eksploatacji horyzont XI, odkryty odwiertem Sędziszów-37.

Wraz z udokumentowaniem nowego horyzontu gazonośnego i zmianą granic złoża Zagorzyce, zaprojektowany został nowy obszar i teren górniczy „Sędziszów-2”. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi ok. 1,69 km². Powierzchnia planowanego obszaru górniczego „Sędziszów-2” wynosi ok. 2,156 km². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

Koncesja na wydobywanie gazu, jaką posiada Inwestor, została udzielona do dnia 31 grudnia 2042 r.

Pod względem organizacyjnym złożo gazu ziemnego „Zagorzyce” podlega Kopalni Gazu Czarna Sędziszowska.

Zasoby gazu ziemnego na dzień 31.12.2018 r. wynoszą odpowiednio: pierwotne zasoby geologiczne: 768,1 mln m³ w kat. C i pierwotne zasoby wydobywalne: 424,1 mln m³ w kat. C.

Gaz z poszczególnych odwiertów, zagospodarowanych w ramach Ośrodka Zbioru Gazu Sędziszów, pod ciśnieniem głowicowym dopływa do węzłów redukcyjno-pomiarowych OZG. Po zredukowaniu ciśnienia i opomiarowaniu, gaz kierowany jest do dwóch kolektorów. Kolektor z gazem o niskim ciśnieniu prowadzi gaz do sprężarki. Sprężony gaz po wyjściu ze sprężarki przepływa przez układ wody lodowej, w celu jego schłodzenia, następnie łączy się z gazem w drugim kolektorze (tym o wyższym ciśnieniu) i cały gaz przepływa do oddzielnicy ODL, w której zostaje oddzielona woda złożowa znajdująca się jeszcze w gazie. Następnie gaz kierowany jest na kolumnę absorpcyjną, gdzie w kontakcie przeciwprądowym następuje absorpcja wody przez glikol (TEG). Osuszony gaz, poprzez wymiennik rurowy, przechodzi na rozliczeniowy odcinek pomiarowy i dalej do kolektora ekspedycyjnego OGP Oddział w Tarnowie.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Najbliżej położone budynki mieszkalne tej zabudowy znajdują się w odległości od ok. 60 m od odwiertu Sędziszów-15.

Źródłem hałasu w środowisku na etapie eksploatacji będą agregaty prądotwórcze, proces syfonowania oraz węzły redukcyjne. Biorąc pod uwagę, że agregaty znajdują się

w indywidualnych obudowach, proces syfonowania będzie krótkotrwałym źródłem oddziaływań akustycznych, a hałas wytwarzany przez węzły redukcyjne wynosi ok. 65 dB, przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na pogorszenie klimatu akustycznego w rejonie jego lokalizacji i nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych hałasu dla pory dnia i pory nocy na ww. terenach prawnie chronionych pod względem akustycznym.

Jak wynika z dokumentacji, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza występować będzie m.in.: ze spalania gazu ziemnego w kotłach znajdujących się na terenie ośrodków technologicznych oraz w wyniku pracy agregatu prądotwórczego napędzanego olejem napędowym oraz ruchu pojazdów. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją ze złoża.

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

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Zagorzyce” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty zabezpieczone kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Stosowane w obrębie obszaru i terenu górniczego rozwiązania, do których należą m.in.: odprowadzanie ścieków socjalnych do kanalizacji gminnej, poddawanie regularnym przeglądom oraz sukcesywnej wymianie eksploatacyjnych urządzeń złoża, zapewnią ochronę środowiska gruntowo - wodnego.

Planowane przedsięwzięcia zlokalizowane jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych. Obiekty techniczne i technologiczne służące do wydobywania gazu ziemnego z przedmiotowego złoża, znajdują się poza wyznaczoną strefą zagrożenia powodzią.

Nawiązując do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 ze zm.), którego okres obowiązywania został wydłużony do dnia 22 grudnia 2022 r. zgodnie z art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 17 listopada 2021 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 r., poz. 2368) teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Bystrzyca (bez Budzisz)” o kodzie: PLRW20006218869, typ 6 (potok wyżynny węglanowy), będącej niemonitorowaną, silnie zmienioną częścią wód - przekroczenie wskaźnika: m3, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty termin osiągnięcia ww. celu został przedłużony do 2021 r. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony zależnych od wód, tj. PLB180005 Puszcza Sandomierska.

Teren przedsięwzięcia znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW2000134, 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. Przedmiotowa 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 oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ

tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.). Najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005, usytuowany w odległości ok. 7,8 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach. Teren planowanego przedsięwzięcia leży w granicach głównego korytarza ekologicznego Pogórze Strzyżowskie GKPd-4, 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).

Biorąc pod uwagę brak planowanych prac budowlanych oraz punktowy charakter infrastruktury wykorzystywanej na potrzeby przedsięwzięcia, przewiduje się że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na funkcjonowanie ww. korytarza.

Planowane przedsięwzięcie, głównie z uwagi na lokalizację, jego zakres i charakter, skalę i rodzaj generowanych oddziaływań związanych z jego realizacją i eksploatacją, nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na zasoby, twory i składniki przyrody, o których mowa w art. 2 ust. 1 ww. ustawy o ochronie przyrody, w tym na przedmioty i cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, na integralność tego obszaru i spójność sieci Natura 2000. Mając na uwadze powyższe stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym brak obowiązku prowadzenia oceny siedliskowej wymaganej na podstawie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Jednakże należy mieć na uwadze, iż realizacja przedsięwzięcia będzie możliwa wyłącznie po uzyskaniu stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody, na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków objętych ochroną prawną, jeżeli zaistniałaby konieczność naruszenia tych zakazów w związku z realizacją przedsięwzięcia. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest tożsama z zezwoleniem na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego funkcjonowanie nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu. Nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych.

W ramach przedsięwzięcia nie są planowane żadne prace budowlane ani wykonywanie nowych instalacji, zatem przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na krajobraz.

Praca kopalni prowadzona jest w oparciu o plan ruchu, opisujący wszystkie procesy technologiczne oraz szczegółowo określający działania niezbędne dla zapewnienia ochrony środowiska. Niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery może mieć miejsce jedynie w przypadku awarii. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie kopalni ropy naftowej, kopalni gazu ziemnego, czy podziemnego magazynu gazu, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m. in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia oraz opaski uszczelniające na rurociągi.

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

Ponadto, z uwagi na zakres przedsięwzięcia i jego skalę nie przewiduje się kumulowania oddziaływań z innymi realizowanymi bądź zrealizowanymi przedsięwzięciami.

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 7 października 2022 r., znak: WOOŚ.420.16.7.2022.PM.6. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania lub zainteresowana sprawą nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie 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. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji:

- Charakterystyka przedsięwzięcia

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

Antoni Pomykała
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski, PKN ORLEN SA, Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Iwierzycy zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – za pośrednictwem platformy ePUAP

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Jaśle, ul. Modrzejewskiego 12, 38-200 Jasło
2. WOOŚ, aa

WOOS.420.16.7.2022.PM.12

Rzeszów, dnia 5 grudnia 2022 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zagorzyce”**

Złoże gazu ziemnego „Zagorzyce” położone jest w województwie podkarpackim, powiecie ropczycko-sędziszowskim, na terenie gminy Iwierzycze. Złoże „Zagorzyce” objęte będzie planowanym obszarem górniczym „Sędziszów-2”. Pod względem organizacyjnym złoże gazu ziemnego „Gnojnica” podlega Kopalni Gazu Czarna Sędziszowska.

Zasoby gazu ziemnego na dzień 31.12.2018 r. wynoszą odpowiednio: pierwotne zasoby geologiczne: 768,1 mln m³ w kat. C i pierwotne zasoby wydobywalne: 424,1 mln m³ w kat. C.

Złoże gazu ziemnego Zagorzyce udostępnione jest poprzez 9 otworów (Sędziszów-2, -15, -16, -19, -31, -32, -37, -38K i -39K), aktualnie w eksploatacji znajduje się 8 odwiertów. Odwiert Sędziszów-16 z przyczyn technicznych jest aktualnie zastawiony, w przyszłości będzie jednak ponownie włączony do eksploatacji. Odwierty Sędziszów-37, -38K i -39K są eksploatowane w ramach testu produkcyjnego.

Prowadzone w latach 2016-2018 prace wiertnicze przyczyniły się do zrealizowania trzech odwiertów rozpoznawczych: Sędziszów-37, -38K i -39K. Pierwszym z nich opróbowano poziom mułowcowo-piaskowcowo-iłowcowy (horyzont XI), dzięki czemu uzyskany został przyływ gazu w ilości $V = 67,5 \text{ m}^3/\text{min}$ przy ciśnieniu złożowym 23,65 MPa. Następne dwa otwory miały za zadanie rozpoznać i udostępnić do eksploatacji horyzont XI, odkryty odwiertem Sędziszów-37.

Wydobycie gazu z tych odwiertów będzie się odbywało w oparciu o program stałej eksploatacji zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z prowadzeniem robót budowlanych.

Gaz z poszczególnych odwiertów, zagospodarowanych w ramach Ośrodka Zbioru Gazu Sędziszów, pod ciśnieniem głowicowym dopływa do węzłów redukcyjno-pomiarowych OZG. Po zredukowaniu ciśnienia i opomiarowaniu, gaz kierowany jest do dwóch kolektorów. Kolektor z gazem o niskim ciśnieniu prowadzi gaz do sprężarki. Sprężony gaz po wyjściu ze sprężarki przepływa przez układ wody lodowej, w celu jego schłodzenia, następnie łączy się z gazem w drugim kolektorze (tym o wyższym ciśnieniu) i cały gaz przepływa do oddzielacza ODL, w którym zostaje oddzielona woda złożowa znajdująca się jeszcze w gazie. Następnie gaz kierowany jest na kolumnę absorpcyjną, gdzie w kontakcie przeciwprądowym następuje absorpcja wody przez glikol (TEG). Osuszony gaz, poprzez wymiennik rurowy, przechodzi na rozliczeniowy odcinek pomiarowy i dalej do kolektora ekspedycyjnego OGP Oddział w Tarnowie.

Wraz z udokumentowaniem nowego horyzontu gazonośnego i zmianą granic złoża Zagorzyce, zaprojektowany został nowy obszar i teren górniczy „Sędziszów-2”. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi ok. 1,69 km². Powierzchnia planowanego obszaru górniczego „Sędziszów-2” wynosi ok. 2,156 km². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

**Z up. REGIONALNEGO DYREKTORA
OCHRONY ŚRODOWISKA W RZESZOWIE**

(-)

Antoni Pomykała
p.o. Z-cy Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)