



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.3.7.2023.BK.10

Rzeszów, dnia 12 marca 2024 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775, 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 2023 r., poz. 1094, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 01 grudnia 2023 r., znak: DWS/Sanok/833/2023, ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowany przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jarosław**” 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 przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wnioski oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 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 Jarosław**”.

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 01 grudnia 2023 r., znak: DWS/Sanok/833/2023, ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowany przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Jarosław”.

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 wnioski 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, pod numerem 1602/2023.

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. 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.

Obwieszczeniem z dnia 14 grudnia 2023 r., znak: WOOŚ.420.3.7.2023.BK.2, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego zamierzenia i wystąpieniu do organu opiniującego.

W ramach prowadzonego postępowania tut. Organ, 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 14 grudnia 2023 r., znak: WOOŚ.420.3.7.2023.BK.3, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemysłu 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 w opinii z dnia 29 grudnia 2023 r., znak: RZ.ZZŚ.3.4901.176.2023.UK stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane. Przekazane stanowisko organu, nie wskazywało na konieczność uwzględniania w niniejszej decyzji warunków realizacji, eksploatacji, czy likwidacji przedsięwzięcia.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w 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, 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 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie Obwieszczeniem z dnia 10 stycznia 2024 r., znak: WOOŚ.420.3.7.2023.BK.6 powiadomił strony: o wydanej opinii przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Przemyślu. Ponadto w ww. Obwieszczeniu stosownie do zapisów art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego powiadomił strony o zebranych materiale dowodowym, niezbędnym do wydania wnioskowanej decyzji środowiskowej i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów. We wskazanym terminie żadna ze stron, nie skorzystała z możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów, na podstawie których wydano przedmiotową decyzję.

ORLEN S.A. w Płocku, a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, na terenie złoża „Jarosław” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 42/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jarosław” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 06 kwietnia 1994 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa: z dnia 24 marca 1995 r., znak: BKGo/MN/ /95/443, z dnia 26 sierpnia 1997 r., znak: GK/wk/MN/2937/97 i z dnia 12 marca 1998 r., znak: GK/wk/MN/1091/98 oraz Ministra Środowiska: z dnia 06 stycznia 2009 r., znak: DGiKGe-4771-11//32/08/09/MS, z dnia 28 kwietnia 2014 r., znak: DGKw-4771-19/17328/12/BG i z dnia 04 kwietnia 2019 r., znak: DGK-IV.4771.118.2018.KA.

Złoże gazu ziemnego „Jarosław” obecnie objęte jest obszarem i terenem górniczym o nazwie „Jarosław-3”. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi ok. 4529133 m² i pokrywa się z granicami terenu górniczego. Administracyjny obszar i teren górniczy (dalej OITG) „Jarosław-3” położony jest w województwie podkarpackim, na terenie Miasta Jarosław, gmin Jarosław i Pawłosiów, w powiecie jarosławskim.

Złoże gazu ziemnego „Jarosław” eksploatowane jest przez Kopalnię Gazu Ziemnego Jarosław (dalej KGZ). Złoże zagospodarowane zostało w mieszanym systemie zbioru gazu. Na jego terenie zlokalizowane są dwa Ośrodki Zbioru Gazu (dalej OZG), tj. OZG Jarosław 1 i OZG Jarosław 26.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 42/94 poprzez rozszerzenie dotychczasowego zakresu wykorzystania złoża gazu ziemnego Jarosław, o możliwość zatłaczania do niego odwiertami: Jarosław-1, Jarosław-8 i Jarosław-29 wód złożowych pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego (tj. „Ryszkowa Wola”, „Zapałów”, „Jastrzębiec”, „Kulno”, „Brzyska Wola”, „Zabiąta” i „Mielniki-Nowe Sioło”), występujących w rejonie zapadliska przedkarpackiego.

Ponadto, do złoża „Jarosław” zatłaczane będą wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym z sąsiednich złóż, charakteryzujące się zbliżonym składem chemicznym do wód złożowych występujących w złożu „Jarosław”. Odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8, Jarosław-29 zatłaczane będą wody złożowe pochodzące ze złóż, które zostały zatwierdzone wcześniejszymi dokumentacjami (tj. Chałupki Dębniańskie”, „Husów-Albigowa-Krasne”, „Jasionka”, „Kańczuga”, „Kuryłówka”, „Mirocin”, „Przeworsk”, „Morawsko”, „Palikówka”, Terliczka”, „Stobierna”, „Pogwizdów”, „Pruchnik-Pantałowice”, „Przemyśl”, „Buszkowiczki”,

„Rudka”, „Kielanówka-Rzeszów”, „Trzebowniko”, „Zalesie” i „Żołyńia-Leżajsk”, „Grodzisko Dolne”, „Jodłówka”, „Kały Rakszawskie”, „Mołodycz”, „Smolarzyny”, „Białoboki”, „Budy Dąbrowa”, „Dąbrowica Duża”, „Góra Ropczycka”, „Jata”, „Jeżowe NW”, „Markowice”, „Nowosielec”, „Pogwizdów”, „Potok Górny”, „Siedlecza”, „Tryńcza” i „Załęże”) jak również nowoodkrytych (t.j. „Ryszkowa Wola”, „Zapałów”, „Jastrzębiec”, „Kulno”, „Brzyska Wola”, „Zabiąła”, „Mielniki-Nowe Sioło”).

Zatłaczaniem do złoża „Jarosław”, objęte będą także wody złożowe ze złoża „Jodłówka”. Złoże gazu ziemnego „Jodłówka” położone jest w sąsiedztwie udokumentowanego złoża „Jarosław”, dlatego w sytuacjach awaryjnych (utrata chłonności odwiertów tłocznych złoża „Jodłówka”, remonty instalacji itp.), przewiduje się możliwość zatłaczania wód złożowych pochodzących ze złoża „Jodłówka”, do złoża „Jarosław”.

Warstwami chłonnymi, do których planowane jest zatłaczanie wód złożowych, są horyzonty „B+B1” oraz „II” miocenu. Warstwa chłonna w horyzoncie „B+B1” zalega na głębokości od 844,0 do 865,0 m, a warstwa chłonna w horyzoncie „II” na głębokości od 1176,0 do 1201,0 m. Warstwy chłonne posiadają naturalne uszczelnienie względem zarówno wyższych horyzontów gazowych jak i poprzez zalegający powyżej kompleks w przewodzie ilastych utworów miocenu.

Jak wynika z dokumentacji, w związku z prowadzoną eksploatacją złoża nastąpiło zwiększenie pojemności struktury (warstw chłonnych B+B1 i II) z 5,256 mln m³ (na stan 31 grudnia 2010 r.) do 5,301 mln m³ (na stan 31 grudnia 2020 r.). Z uwagi na zwiększoną ilość wód planowanych w przyszłości do zatłaczania, w odwiercie Jarosław-29 wykonano rekonstrukcję i przystosowano ten odwiert do celów zatłaczania wód.

Oszacowano, że ilość wód złożowych możliwych do zatłoczenia do warstw chłonnych poszczególnymi odwiertami będzie wynosiła maksymalnie 125 tys. m³/rok (od 25,0 do 50 tys. m³/rok na 1 odwiert).

Zatłaczanie wód złożowych do złoża „Jarosław” przewidywane jest do dnia 31 grudnia 2042 r., tj. do końca okresu ważności koncesji nr 42/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jarosław”. W przypadku podjęcia decyzji o dalszej eksploatacji złoża po 2042 r. okres ważności koncesji zostanie przedłużony. Proces zatłaczania wód złożowych będzie kontynuowany zgodnie z warunkami określonymi w koncesji oraz w oparciu o dokumentację hydrogeologiczną do końca eksploatacji złoża.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Do zatłaczania wód złożowych odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8, Jarosław-29 pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do eksploatowanych odwiertów oraz OZG Jarosław 1 i OZG Jarosław 26, w większości stanowią tereny zabudowy 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. Są to oddalone o ok. 40 m od urządzeń technologicznych OZG Jarosław 1 i ok. 50 m od odwiertu Jarosław-1, budynki mieszkalne. Odległość pozostałych obiektów od terenów chronionych akustycznie wynosi powyżej 200 m.

Głównym źródłem hałasu emitowanym do środowiska na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia będzie, tak jak dotychczas, praca urządzeń służących do eksploatacji gazu ziemnego tj. węzły redukcyjne (hałas powodowany procesem redukcji ciśnienia, który ma miejsce na urządzeniach redukcyjnych oraz hałas powodowany przepływem gazu w przewodach), tłocznie wody złożowej, agregaty, sprężarki gazu oraz proces syfonowania odwiertów (upusty gazu),

Poziom dźwięku generowanego przez układ redukcyjny wiąże się z pracą jego elementów i zależy bezpośrednio od natężenia przepływu i wartości ciśnień: wlotowego i wylotowego. Generalnie, węzły redukcyjne znajdujące się na kopalni są źródłem emisji dźwięku na poziomie 58 - 68 dB.

Proces syfonowania jest źródłem hałasu krótkotrwałego. Syfonowanie odbywa się zgodnie z Programem syfonowania odwiertów gazowych, zatwierdzonym przez Kierownika

Ruchu Zakładu Górniczego. Czas syfonowania i natężenie hałasu są różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7 a 15. Trwa od 5 do 15 minut. Poziom dźwięku w trakcie tego procesu szacowany jest na ok. 90 - 100 dB przy odwiercie.

Znajdujące się na terenie OZG Jarosław 1 i OZG Jarosław 26 obiekty kubaturowe są murowane lub wykonane w konstrukcji stalowej ze ścianami i dachem z płyt warstwowych. Niektóre obiekty np. tłocznia wody złożowej posiada dodatkowe wypełnienie z wełny mineralnej. Takie rozwiązanie techniczne stanowi skuteczne zabezpieczenie przed hałasem powodowanym pracą zabudowanych tam urządzeń.

Ponadto źródłem hałasu podczas eksploatacji złoża jest również transport samochodowy, związany z przewozem wody złożowej z poszczególnych odwiertów. Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym, oddzielona w oddzielaczach przyodwiertowych (w przypadku części odwiertów), jest magazynowana w zbiornikach magazynowych przyodwiertowych, a następnie przewożona autocysterną w zależności od potrzeb na Ośrodek Jarosław 1 lub Jarosław 26. Transport wody złożowej odbywa się codziennie. Autocysterna dowozi wówczas wodę 3 razy w porze dziennej.

Mając na uwadze powyższe, w tym podejmowane działania mające na celu ograniczanie rozprzestrzeniania się hałasu, należy stwierdzić, że dalsza działalność związana z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża i zatłaczaniem wód złożowych nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Podczas dalszej eksploatacji złoża emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie, tak jak dotychczas m.in.: ze spalaniem gazu ziemnego gazu w kotłach (znajdujących się na terenie poszczególnych Ośrodków Zbioru Gazu), służących do celów technologicznych i grzewczych, procesem syfonowania odwiertów, pracą pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, napełniania lub rozładunku autocysterny oraz podczas napełniania zbiorników magazynowych matanolu. Niewielka emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie spowoduje pogorszenia jakości powietrza na tym terenie. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej, nie spowoduje wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w obrębie złoża.

Działania związane z dalszą eksploatacją złoża skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach i sukcesywnie przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Prowadzona jest ilościowa i jakościowa ewidencja wytwarzanych odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2023 r., poz. 1587 ze zm.).

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego „Jarosław” 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. Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek, a stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym zatłaczana jest i nadal będzie do złoża odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8 lub Jarosław-29, zgodnie z projektami zatłaczania zatwierdzonymi poprzez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Pozyskana woda złożowa będzie nadal odpuszczana do kolektora wody złożowej, a następnie od odgazowywacza i zbiornika technologicznego wody złożowej. Woda złożowa oddzielona w oddzielaczach przyodwiertowych (w przypadku części odwiertów) jest magazynowana w zbiornikach magazynowych przyodwiertowych, a następnie przewożona autocysterną w zależności od potrzeb na OZG Jarosław 1 lub OZG Jarosław 26. Woda oddzielona w oddzielaczach dwufazowych na OZG Jarosław 26 (po wstępnym oczyszczeniu) jest przetłaczana wodociągiem wody złożowej na OZG Jarosław 1. Na Ośrodku Jarosław 1 woda gromadzona jest w zbiorniku V-60 m³. Następnie w zależności od warunków, woda

przepływa bądź jest przetłaczana do zbiornika V-50 m³, skąd za pośrednictwem pomp nurnikowych zatłaczana jest do złoża. Celem zwiększenia możliwości zatłaczania większych ilości wody złożowej, na OZG Jarosław 1 zabudowane zostały dodatkowo dwa zbiorniki wody złożowej wraz z niezbędną instalacją. Woda złożowa dowożona autocysterną przelewana jest na stanowisku rozładunku do zbiornika o oznaczeniu „A” (V-50 m³), skąd po okresie sedymentacji zanieczyszczeń przepływa do zbiornika o oznaczeniu „B” (V-50 m³). Przepływ pomiędzy zbiornikami regulowany jest za pomocą zaworu zaporowego, który umożliwia regulację prędkości przepływu wody i tym samym czas sedymentacji wody w zbiorniku „A”. Oczyszczona wstępnie woda złożowa ze zbiornika „B” przetłaczana jest pompą na wcześniejsze zbiorniki OZG Jarosław 1. Ilość przetłaczanej wody mierzona jest na przepływomierzach.

Wydobywane wody złożowe ze złoża Jarosław przewidywane do zatłaczania do warstw chłonnych – mioceńskich horyzontów „B+B1” i „II” – to wody silnie zmineralizowane i solanki o suchej pozostałości 11,4 do 105,0 g/dm³, natomiast gęstość tych wód waha się w granicach 1,003 - 1,067 g/cm³.

Aktualnie instalacja do zatłaczania wód złożowych do otworów chłonnych: Jarosław-1, Jarosław-8 i Jarosław-29, zbudowana jest z następujących elementów:

- zbiornika wstępnego oczyszczania przeznaczonego do wstępnego pomiaru i oczyszczania poprzez sedymentację ZWZ 202 (o pojemności 60 m³),
- zbiornika roboczego do magazynowania wody: ZWZ 201 (o pojemności 50 m³),
- tłoczni złożowej wyposażonej w dwie pompy wysokociśnieniowe, zawór bezpieczeństwa, manometr.

Zgodnie z Kartą informacyjną przedsięwzięcia w 2022 r. do horyzontu B+B1 i II wtłoczono łącznie 14305 m³ wody złożowej.

System kontrolno-pomiarowy procesu technologicznego złoża gazu ziemnego Jarosław realizowany jest w oparciu o okresowy zwężkowy pomiar przepływu gazu oraz indywidualny objętościowy pomiar ilości wydobytej wody złożowej z każdego eksploatującego odwiertu. Część odwiertów wyposażona jest w zwężkowe odcinki pomiarowe i przyodwiertowe zbiorniki na wodę złożową. Na przyodwiertowych odcinkach pomiarowych przeprowadzane są okresowe pomiary ilości przepływającego gazu za pomocą manometru różnicowego oraz pomiar ciśnienia i temperatury gazu. Pomiar ilości wydobywanej wody przeprowadza się po każdym syfonowaniu i przyodwiertowych zbiornikach na wodę złożową przy pomocy wycechowanej listwy pomiarowej. Ilość wody złożowej jest rejestrowana w raportach.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, na terenie złoża „Jarosław” stosowane są m.in. następujące rozwiązania:

- dwupłaszczowe zbiorniki do magazynowania wody złożowej,
- zbiorniki przeciwrozlewcze pod zbiornikami wody złożowej,
- betonowe podłoże w magazynie odpadów oraz w miejscu, gdzie przechowywane są paliwa,
- dwupłaszczowy zbiornik magazynowy metanolu,
- zbiorniki przeciwrozlewcze podczas napełniania i rozładunku autocysterny wodą złożową, w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny,
- sukcesywna wymiana urządzeń energomechanicznych oraz nadziemnych i podziemnych urządzeń służących eksploatacji.

W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się zmian w zakresie poboru wody, generowania ścieków bytowych oraz ścieków przemysłowych, a także odprowadzania wód opadowych lub roztopowych z terenu objętego wnioskiem. Ścieki bytowe powstające w wyniku działalności OZG Jarosław 1 i OZG Jarosław 26, tak jak dotychczas odprowadzane będą do zbiorników bezodpływowych, a następnie wywożone do oczyszczalni ścieków. Wody opadowe lub roztopowe, tak jak dotychczas ujmowane będą w system kanalizacji deszczowej.

Po zakończeniu eksploatacji gazu na przedmiotowym złożu odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność, a w związku z tym brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. W wyeksploatowanych odwiertach zostaną wykonane korki cementowe.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza terenami szczególnego zagrożenia powodzią. W południowo-

wschodniej części OiTG „Jarosław-3”, zlokalizowane są studnie stanowiące ujęcie wód podziemnych, które posiadają wyznaczone strefy ochrony bezpośredniej.

Stosownie do zapisów rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), teren przedsięwzięcia położony jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Szewnia”, o kodzie RW200010225729, typ PnP (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie (w tym umiarkowany stan ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego) i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren (występowanie w wodzie)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, które jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny; MMI, a które spowodowane jest warunkami naturalnymi. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźnika: benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, ani do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych.

Zlewnia ww. JCWP została również 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.182 Sieniawski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180050.H specjalny obszar ochrony siedlisk Starodub w Pełkiniach oraz PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnego Sanu. 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, teren przedsięwzięcia położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 136 (kod: PLGW2000136), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażonej 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.).

OiTG „Jarosław-3” znajduje się 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 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 względem granic złoża są: specjalny obszar ochrony siedlisk Starodub w Pełkiniach PLH180050 w odległości ok. 2,4 km, specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnego Sanu PLH180020 w odległości ok. 2,8 km oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Rzeka San w odległości

ok. 3 km. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Obszar objęty przedsięwzięciem usytuowany jest poza korytarzami migracyjnymi dla zwierząt wyznaczonym 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.

Jak wynika z dokumentacji OiTG „Jarosław-3” położone jest w terenie mocno zainwestowanym – szczególnie w części południowej i południowo-zachodniej z dominacją górnictwa naftowego oraz gazownictwa. Wzdłuż dłuższej osi obszaru biegnie linia kolejowa relacji Kraków-Przemyśl o znaczeniu tranzytowym, krzyżująca się z drogą krajową E-94. Środkową część obszaru górniczego przecina obwodnica miasta Jarosławia. Bardziej na północ teren przybiera charakter rolniczy. Szatę rolniczą stanowią: zbiorowiska uprawowe o charakterze średnio i mało powierzchniowych upraw okopowych, jak i zbożowych, zbiorowiska użytków zielonych (płaty pastwiskowe) oraz zbiorowiska dróg i przydroży kształtowane m.in. przez wiechlinę roczną i rdest ptasi. Zalesienie nie występuje. Zróżnicowanie gleb na obszarze złoża wynika głównie z różnorodności podłoża geologicznego, jak również różnorodności związanej z nachyleniem i wysokością powierzchni terenu. Morfologia i rzeźba terenu jest dość jednostajna – teren lekko falisty o rzędnych wysokościach w przedziale 192 m – 211 m.n.p.m. Sieć hydrograficzną stanowi jeden mały ciek wodny płynący przez środek obszaru z kierunku południowego wschodu na północ. Ze względu na liczne inwestycje budowlane rejon ulega znacznym przeobrażeniom.

W południowo-wschodniej części OiTG „Jarosław” znajduje się założony w 1905 r. *Cmentarz chrześcijański nowy*. Najstarsza część cmentarza została w 1995 r. wpisana do rejestru zabytków. Ścisłą ochroną konserwatorską objęte są: brama wjazdowa i przylegający do niej budynek administracyjny, kaplica, aleja główna z rzędami grobowców i nagrobków po obu jej stronach i kwatery wojskowa w całości. Ponadto ochroną objęte są nagrobki o charakterze zabytkowym na terenie całego cmentarza. Z uwagi na fakt, iż w ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane, funkcjonowanie przedsięwzięcia nie będzie miało negatywnego wpływu na ww. zabytkowe obiekty, jak również na inne dobra materialne.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na eksploatacji złoża, 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 i zatłaczania wód złożowych, uznano iż, dalsze funkcjonowanie OiTG „Jarosław-3”, nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz.

W związku z dalszą eksploatacją gazu ziemnego na terenie złoża i zatłaczania wód złożowych, nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Dalsza 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 i zatłaczania wód złożowych oraz w obszarze jego oddziaływania.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku uszkodzenia instalacji technologicznej lub gazociągów. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, 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 „Jarosław” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Wydobywany gaz ziemny ze złoża „Jarosław” jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek, a stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występują zagrożenia zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, powierzchniowych i gleby. Prowadzony w obrębie ośrodków zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. 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 Oddziału*”, który określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Gazu Ziemnego, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe, wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Na podstawie zatwierdzonego przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego planu operacyjnego, w przypadku zanieczyszczenia gleby, np. wodą złożową 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. W przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego, miejsce zostanie zabezpieczone matami, rękawami absorpcyjnymi, sorbentem, natomiast zebrany zanieczyszczony sorbent zostanie przekazany specjalistycznym firmom do zagospodarowania. Natomiast w sytuacji zanieczyszczenia wód powierzchniowych plan operacyjny przewiduje m. in. zlokalizowanie i zabezpieczenie miejsca zdarzenia taśmą ostrzegawczą, odcięcie dopływu substancji powodujących skażenie środowiska, zainstalowanie na cieku wodnym zapory pływającej oraz zastawki zatrzymującej dalszą migrację zanieczyszczenia np. olejów, pokrycie lustra wody matami, rękawami i poduszkami absorpcyjnymi, oraz sorbentami, celem wyłapania zanieczyszczeń, usunięcie awarii, oczyszczenie brzegów cieku dyspergentem, przekazanie zanieczyszczenia do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom.

Dalsza eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Jarosław” nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami.

OiTG „Jarosław-3”, w obrębie którego prowadzona będzie dalsza eksploatacja gazu ziemnego i zatłaczanie wód złożowych, położony jest w odległości ok. 30 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 tych względów w przedmiotowej sprawie nie było konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oddziaływań transgranicznych, o jakich mowa w art. 104 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i określenia uwarunkowań związanych z takimi oddziaływaniami w treści niniejszej decyzji.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób 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

(-)

Wojciech Wdowik

(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 Przemysłu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Wybrzeże Ojca Św. Jana Pawła II 6, 37-700 Przemysł – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP,
3. Burmistrz Miasta Jarosławia, ul. Rynek 1 37 – 500 Jarosław, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
4. Wójt Gminy Jarosław, ul. Piekarska 5, 1 37 – 500 Jarosław, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
5. Wójt Gminy Pawłosiów, Pawłosiów 88, 37-500 Jarosław, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
6. WOOS, aa

**REGIONALNA DYREKCJA
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

WOOŚ.420.3.7.2023.BK.10

Rzeszów, dnia 12 marca 2024 r.

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

ORLEN S.A. w Płocku, a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie, na terenie złoża „Jarosław” prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 42/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jarosław” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 06 kwietnia 1994 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa: z dnia 24 marca 1995 r., znak: BKGo/MN/ /95/443, z dnia 26 sierpnia 1997 r., znak: GK/wk/MN/2937/97 i z dnia 12 marca 1998 r., znak: GK/wk/MN/1091/98 oraz Ministra Środowiska: z dnia 06 stycznia 2009 r., znak: DGiKGe-4771-11//32/08/09/MS, z dnia 28 kwietnia 2014 r., znak: DGKw-4771-19/17328/12/BG i z dnia 04 kwietnia 2019 r., znak: DGK-IV.4771.118.2018.KA.

Złoże gazu ziemnego „Jarosław” obecnie objęte jest obszarem i terenem górniczym o nazwie „Jarosław-3”. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi ok. 4529133 m² i pokrywa się z granicami trenu górniczego. Administracyjny obszar i teren górniczy (dalej OiTG) „Jarosław-3” położony jest w województwie podkarpackim, na terenie Miasta Jarosław, gmin Jarosław i Pawłosiów, w powiecie jarosławskim.

Granice OiTG „Jarosław-3” wyznaczają linie łączące punkty (1-9) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Nr punktu	X	Y
1	248514.35	759142.06
2	247308.18	761032.75
3	246499.35	761560.56
4	245624.45	762267.31
5	245223.47	761917.24
6	245587.44	760972.54
7	245851.48	760788.09
8	246838.46	759254.72
9	248201.80	758805.55

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 42/94 poprzez rozszerzenie dotychczasowego zakresu wykorzystania złoża gazu ziemnego Jarosław, o możliwość zatłaczania do niego odwiertami: Jarosław-1, Jarosław-8 i Jarosław-29 wód złożowych pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego (tj. „Ryszkowa Wola”, „Zapałów”, „Jastrzębiec”, „Kulno”, „Brzyska Wola”, „Zabiąła” i „Mielniki-Nowe Sióło”), występujących w rejonie zapadliska przedkarpackiego.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne inwestycje, czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko. Do zatłaczania wód złożowych odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8, Jarosław-29 pochodzących z eksploatowanych i nowoodkrytych złóż gazu ziemnego wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian.

Ponadto, do złoża „Jarosław” zatłaczane będą wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym z sąsiednich złóż, charakteryzujące się zbliżonym składem chemicznym do wód złożowych występujących w złożu „Jarosław”. Odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8, Jarosław-29 zatłaczane będą wody złożowe pochodzące ze złóż, które zostały zatwierdzone wcześniejszymi dokumentacjami (tj. Chałupki Dębniańskie”, „Husów-Albigowa-Krasne”, „Jasionka”, „Kańczuga”, „Kuryłówka”, „Miocin”, „Przeworsk”, „Morawsko”, „Palikówka”, „Terliczka”, „Stobierna”, „Pogwizdów”, „Pruchnik-Pantałowice”, „Przemysł”, „Buszkowiczki”, „Rudka”, „Kielanówka-Rzeszów”, „Trzebownik”, „Zalesie” i „Żołyń-Leżajsk”, „Grodzisko Dolne”, „Jodłówka”, „Kąty Rakszawskie”, „Mołodycz”, „Smolarzyny”, „Białoboki”, „Budy Dąbrowa”, „Dąbrowica Duża”, „Góra Ropczycka”, „Jata”, „Jeżowe NW”, „Markowice”, „Nowosielec”, „Pogwizdów”, „Potok Górny”, „Siedlecza”, „Tryńcza” i „Załęże”) jak również nowoodkrytych (t.j. „Ryszkowa Wola”, „Zapałów”, „Jastrzębiec”, „Kulno”, „Brzyska Wola”, „Zabiała”, „Mielniki-Nowe Sioło”).

Zatłaczaniem do złoża „Jarosław”, objęte będą także wody złożowe ze złoża „Jodłówka”. Złoże gazu ziemnego „Jodłówka” położone jest w sąsiedztwie udokumentowanego złoża „Jarosław”, dlatego w sytuacjach awaryjnych (utrata chłonności odwiertów tłocznych złoża „Jodłówka”, remonty instalacji itp.), przewiduje się możliwość zatłaczania wód złożowych pochodzących ze złoża „Jodłówka” do złoża „Jarosław”.

Złoże gazu ziemnego „Jarosław” eksploatowane jest przez Kopalnię Gazu Ziemnego Jarosław (dalej KGZ). Złoże zagospodarowane zostało w mieszanym systemie zbioru gazu. Na jego terenie zlokalizowane są dwa Ośrodki Zbioru Gazu (dalej OZG), tj. OZG Jarosław 1 i OZG Jarosław 26.

Warstwami chłonnymi, do których planowane jest zatłaczanie wód złożowych, są horyzonty „B+B1” oraz „II” miocenu. Warstwa chłonna w horyzoncie „B+B1” zalega na głębokości od 844,0 do 865,0 m, a warstwa chłonna w horyzoncie „II” na głębokości od 1176,0 do 1201,0 m. Warstwy chłonne posiadają naturalne uszczelnienie względem zarówno wyższych horyzontów gazowych jak i poprzez zalegający powyżej kompleks w przewodzie ilastych utworów miocenu.

Jak wynika z dokumentacji, w związku z prowadzoną eksploatacją złoża nastąpiło zwiększenie pojemności struktury (warstw chłonnych B+B1 i II) z 5,256 mln m³ (na stan 31 grudnia 2010 r.) do 5,301 mln m³ (na stan 31 grudnia 2020 r.). Z uwagi na zwiększoną ilość wód planowanych w przyszłości do zatłaczania, w odwiercie Jarosław-29 wykonano rekonstrukcję i przystosowano ten odwiert do celów zatłaczania wód.

Oszacowano, że ilość wód złożowych możliwych do zatłoczenia do warstw chłonnych poszczególnymi odwiertami będzie wynosiła maksymalnie 125 tys. m³/rok (od 25,0 do 50 tys. m³/rok na 1 odwiert).

Zatłaczanie wód złożowych do złoża „Jarosław” przewidywane jest do dnia 31 grudnia 2042 r., tj. do końca okresu ważności koncesji nr 42/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jarosław”. W przypadku podjęcia decyzji o dalszej eksploatacji złoża po 2042 r. okres ważności koncesji zostanie przedłużony. Proces zatłaczania wód złożowych będzie kontynuowany zgodnie z warunkami określonymi w koncesji oraz w oparciu o dokumentację hydrogeologiczną do końca eksploatacji złoża.

Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym zatłaczana jest i nadal będzie do złoża odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8 lub Jarosław-29, zgodnie z projektami zatłaczania zatwierdzonymi poprzez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego.

Pozyskana woda złożowa będzie nadal odpuszczana do kolektora wody złożowej, a następnie odgazowywana i zbiornika technologicznego wody złożowej. Woda złożowa oddzielona w oddzielaczach przyodwiertowych (w przypadku części odwiertów) jest magazynowana w zbiornikach magazynowych przyodwiertowych, a następnie przewożona autocysterną w zależności od potrzeb na OZG Jarosław 1 lub OZG Jarosław 26. Woda

oddzielona w oddzielnicach dwufazowych na OZG Jarosław 26 (po wstępnym oczyszczeniu) jest przetłaczana wodociągiem wody złożowej na OZG Jarosław 1. Na Ośrodku Jarosław 1 woda gromadzona jest w zbiorniku V-60 m³. Następnie w zależności od warunków, woda przepływa bądź jest przetłaczana do zbiornika V-50 m³, skąd za pośrednictwem pomp nurnikowych zatłaczana jest do złoża. Celem zwiększenia możliwości zatłaczania większych ilości wody złożowej, na OZG Jarosław 1 zabudowane zostały dodatkowo dwa zbiorniki wody złożowej wraz z niezbędną instalacją. Woda złożowa dowożona autocysterną przelewana jest na stanowisku rozładunku do zbiornika o oznaczeniu „A” (V-50 m³), skąd po okresie sedymentacji zanieczyszczeń przepływa do zbiornika o oznaczeniu „B” (V-50 m³). Przepływ pomiędzy zbiornikami regulowany jest za pomocą zaworu zaporowego, który umożliwia regulację prędkości przepływu wody i tym samym czas sedymentacji wody w zbiorniku „A”. Oczyszczona wstępnie woda złożowa ze zbiornika „B” przetłaczana jest pompą na wcześniejsze zbiorniki OZG Jarosław 1. Ilość przetłaczanej wody mierzona jest na przepływomierzach.

Wydobywane wody złożowe ze złoża Jarosław przewidywane do zatłaczania do warstw chłonnych – mioceńskich horyzontów „B+B1” i „II” – to wody silnie zmineralizowane i solanki o suchej pozostałości 11,4 do 105,0 g/dm³ natomiast gęstość tych wód waha się w granicach 1,003 - 1,067 g/cm³.

Aktualnie instalacja do zatłaczania wód złożowych do otworów chłonnych: Jarosław-1, Jarosław-8 i Jarosław-29, zbudowana jest z następujących elementów:

- zbiornika wstępnego oczyszczania przeznaczonego do wstępnego pomiaru i oczyszczania poprzez sedymentację ZWZ 202 (o pojemności 60 m³),
- zbiornika roboczego do magazynowania wody: ZWZ 201 (o pojemności 50 m³),
- tłoczni złożowej wyposażonej w dwie pompy wysokociśnieniowe, zawór bezpieczeństwa, manometr.

Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia w 2022 r. do horyzontu B+B1 i II wtłoczono łącznie 14305 m³ wody złożowej.

System kontrolno-pomiarowy procesu technologicznego złoża gazu ziemnego Jarosław realizowany jest w oparciu o okresowy zwężkowy pomiar przepływu gazu oraz indywidualny objętościowy pomiar ilości wydobytej wody złożowej z każdego eksploatującego odwiertu. Część odwiertów wyposażona jest w zwężkowe odcinki pomiarowe i przyodwiertowe zbiorniki na wodę złożową. Na przyodwiertowych odcinkach pomiarowych przeprowadzane są okresowe pomiary ilości przepływającego gazu za pomocą manometru różnicowego oraz pomiar ciśnienia i temperatury gazu. Pomiar ilości wydobywanej wody przeprowadza się po każdym syfonowaniu i przyodwiertowych zbiornikach na wodę złożową przy pomocy wycechowanej listwy pomiarowej. Ilość wody złożowej jest rejestrowana w raportach.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)