



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38
35 – 001 Rzeszów

WOOS.420.3.2.2025.PW.12

Rzeszów, 13 października 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, 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 2024 r., poz. 1112, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 26 czerwca 2025 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.165.2025, spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zapałów**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (czerwiec 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 (sierpień 2025 r.),
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

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

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 26 czerwca 2025 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.165.2025, spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zapałów”.

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 Informacji o Środowisku (SIOS) pod numerem 139/2025.

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 złoż, 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 04 lipca 2025 r., znak: WOOŚ.420.3.2.2025.PW.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Ponadto pismem z dnia 04 lipca 2025 r., znak: WOOŚ.420.3.2.2025.PW.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia Karty Informacyjnej przedsięwzięcia. Termin uzupełnienia dokumentu został wyznaczony do dnia 03 września 2025 r. Inwestor przy piśmie z dnia 11 sierpnia 2025 r., znak: OGIE.DG.DWO.123-7.2025, przedłożył do tut. Organu wymagane uzupełnienie Karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 14 sierpnia 2025 r., znak: WOOŚ.420.3.2.2025.PW.6, 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 PGW Wody Polskie w opinii z dnia 02 września 2025 r., znak: RP.ZZŚ.4901.110.2025, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnienia 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 08 września 2025 r. znak: WOOŚ.420.3.2.2025.PW.10. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Orlen S.A. z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej umożliwiającej rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Zapałów, w ramach koncesji nr 21/97/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Lubaczów-Zapałów” (część bloków koncesyjnych nr 379, 398, 399, 418, 419), w zakresie:

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

Projektowane OiTG „Zapałów” położone są w województwie podkarpackim, na terenie miejscowości Wólka Zapałowska (teren górniczy również na terenie miejscowości Zapałów) w gminie Wiązownica, w powiecie jarosławskim i miejscowości Nowa Grobla i Stare Sioło w gminie Oleszyce, w powiecie lubaczowskim. Granice terenu górniczego nie pokrywają się z granicami obszaru górniczego, gdyż w części zachodniej obejmują dodatkowo projektowaną infrastrukturę kopalnianą konieczną do prowadzenia eksploatacji złoża (w tym projektowany Ośrodek Zbioru Gazu Zapałów (dalej „OZG Zapałów”). Powierzchnia obszaru górniczego wynosić będzie ok. 95,96 ha (ok. 959 577 m²), natomiast powierzchnia terenu górniczego wynosić będzie ok. 116,12 ha (ok. 1 161 174 m²).

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Zapałów ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie będzie odbiegać od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Kopalnią główną w złożu Zapałów jest wysokometanowy gaz ziemny, zakumulowany w osadach piaskowcowych i piaskowcowo-mułowcowych miocenu autochtonicznego.

Gaz ziemny ze złoża Zapałów wydobywany będzie metodą otworową, tj. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Obecnie złożo Zapałów udostępnione jest jednym otworem: Zapałów-3K, zlokalizowanym na terenie działki o nr ewid. 107/10 w miejscowości Wólka Zapałowska, gmina Wiązownica, który jest w trakcie procesu zagospodarowania.

Po zagospodarowaniu odwiertu Zapałów-3K gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym kierowany będzie rurociągiem DN50 do projektowanego na działce o nr ewid. 68/2 w miejscowości Wólka Zapałowska, Ośrodka Zbioru Gazu Zapałów (dalej „OZG Zapałów”).

Zagospodarowanie odwiertu Zapałów-3K oraz budowa gazociągów przesyłowych i OZG Zapałów zostało uwzględnione w postępowaniu prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zakończonym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 09 września 2022 r., znak: WOOŚ.420.3.2.2022.AD.32, dla przedsięwzięcia pn.: „Zagospodarowanie odwiertów Ryszkowa Wola 8, Zapałów 3K – KGZ Jarosław”.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się prowadzenia dodatkowych inwestycji, czy robót budowlanych. W trakcie eksploatacji złoża Zapałów może jednak w przyszłości zaistnieć potrzeba przeprowadzenia w istniejącym odwiercie (Zapałów-3K) robót górniczych (rekonstrukcje) w celu przywrócenia odwiertom zdolności produkcyjnej lub zostanie przystosowany do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu (obecnie w obszarze złoża Zapałów nie planuje się zatłaczania wód do górotworu). Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębnego i/ lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego).

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do odwiertu Zapałów-3K oraz planowanego OZG Zapałów, 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. Są to tereny oddalone: o ok. 110 m od OZG Zapałów oraz o ok. 200 m od odwiertu Zapałów-3K.

Głównym źródłem hałasu, mogącego powodować zmiany klimatu akustycznego w sąsiedztwie obiektów technologicznych kopalni będzie praca urządzeń do eksploatacji gazu ziemnego (m.in. węzły redukcyjne (hałas powodowany procesem redukcji ciśnienia, który ma miejsce na urządzeniach redukcyjnych oraz hałas powodowany przepływem gazu w przewodach), proces syfonowania odwiertu). W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok 90 do 100 dB. Proces upustu gazu (syfonowanie) odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7.00, a 15.00 i trwa od 5 do 15 minut.

W przypadku prowadzenia ewentualnych prac rekonstrukcyjnych odwiertu, źródłami hałasu będą m.in.: agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, siła wibracyjna oraz napęd urządzenia wiertniczego. Hałas, emitowany do środowiska w takim przypadku charakteryzuje się stosunkowo stabilnym poziomem i jest emitowany równomiernie. Prace wiertnicze prowadzone są w systemie 12 h/dobę, za wyjątkiem prac instrumentacyjnych lub innych, których nie można przerwać i są one prowadzone w systemie ciągłym, tj. 24 h/dobę. Prace rekonstrukcyjne będą trwały maksymalnie do dwóch miesięcy w przypadku jednego odwiertu i zazwyczaj prowadzone będą raz na kilka lat, dlatego stanowiąc będą okresowe źródło hałasu, które nie wpłynie znacząco na klimat akustyczny dla najbliższej położonych terenów chronionych pod względem akustycznym.

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 nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie. Ponadto, należy mieć na uwadze, że na przedmiotowym obszarze klimat akustyczny kształtowany jest głównie przez ruch samochodowy na położonej w bliskiej odległości od planowanego OZG Zapałów i odwiertu Zapałów-3K drodze wojewódzkiej.

Instalacje technologiczne zostaną zaprojektowane jako hermetyczne i będą pracować w układzie zamkniętym. Podczas normalnej pracy nie będą źródłem emisji zanieczyszczeń

do powietrza. Krótkotrwałe zrzuty gazu do atmosfery będą występować jedynie w przypadku odgazowywania instalacji dla potrzeb konserwacji lub remontów.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia głównym źródłem zorganizowanym zanieczyszczeń do powietrza będzie spalanie gazu ziemnego w kotłach, planowanych do realizacji na terenie OZG Zapałów, służących do celów technologicznych i grzewczych (na terenie OZG Zapałów przewiduje się montaż kotłowni złożonej z trzech kotłów gazowych o mocy 55 kW każdy, pracujących kaskadowo). Ponadto, występować będzie emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza, tj.: powstająca w efekcie procesu syfonowania odwiertu; podczas pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi; w trakcie napełniania/ rozładunku autocystern; w trakcie napełniania zbiorników metanolu.

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.

Podczas ewentualnych rekonstrukcji odwiertów, źródłami emisji do powietrza będą: praca agregatów prądotwórczych i silników spalinowych urządzeń zasilanych olejem napędowym, załadunek i rozładunek paliw (zbiornik paliwa) oraz funkcjonowanie kotłowni kontenerowej zasilanej olejem napędowym o mocy 375 kW (przy założeniu, że prace będą prowadzone w okresie jesienno-zimowym). Ze względu jednak na skalę i czas ich prowadzenia, prace związane rekonstrukcją odwiertów nie spowodują przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu.

Projektowany OiTG „Zapałów” położony jest w części w granicach Sieniawskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XXXIX/787/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Sieniawskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3590, ze zm.), dalej „Sieniawski OChK”.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały na terenie Sieniawskiego OChK zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, tj. przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu. Zgodnie z § 3 ust. 6 ww. uchwały zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 obowiązuje na obszarze: 500 m od linii brzegów rzek: San i Wisłok, 100 m od linii brzegów rzek: Wirowa i Lubaczówka (zgodnie z załącznikiem graficznym do uchwały) oraz udokumentowanych złóż geologicznych.

W myśl art. 24 ust. 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), zakazy obowiązujące na terenie obszaru chronionego Krajobrazu nie dotyczą: wykonywania zadań na rzecz obronności kraju i bezpieczeństwa państwa; prowadzenia akcji ratowniczej oraz działań związanych z bezpieczeństwem powszechnym; realizacji inwestycji celu publicznego; wykonywania zadań wynikających z planu ochrony, zadań ochronnych lub planu zadań ochronnych. Przepisy art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2024 r., poz. 1145, ze zm.) definiują „poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górnictwem”, jako inwestycje celu publicznego. W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazów obowiązujących w granicach Sieniawskiego OChK, w tym zakazu o którym mowa powyżej.

Projektowany OiTG „Zapałów” położony jest częściowo w granicach specjalnego obszaru ochrony siedlisk Lasy Sieniawskie PLH180054, funkcjonującego na mocy rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 września 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Lasy Sieniawskie (PLH180054) (Dz. U. z 2024 r., poz. 1335), dalej „SOOS Lasy Sieniawskie”.

SOOS Lasy Sieniawskie obejmuje kompleks leśny, położony na Płaskowyżu Tarnogrodzkim, który dawniej był częścią rozległego obszaru leśnego Puszczy Solskiej, jednak ze względu na żyzne gleby znaczna część lasów została wycięta i przekształcona w użytki rolne. Kompleks zachował jednak zwarty charakter. W obszarze dominują bory i lasy mieszane. W ich obrębie zachowały się fragmenty lasów liściastych, obejmujące grądy, buczyny, łęgi i olsy. Duży udział mają też monokultury sosnowe.

Dla obszaru Natura 2000 Lasy Sieniawskie PLH180054 ustanowiony został plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 16 listopada 2023 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Lasy Sieniawskie PLH180054 (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2023 r., poz. 5054)).

Przedmiotami ochrony w SOOS Lasy Sieniawskie jest dziewięć typów siedlisk przyrodniczych, tj. 6410 Zmiennowilgotne łąki trzęślicowe (*Molinion*), 6510 Niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 9110 Kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*), 9130 Żyzne buczyny (*Dentario glandulosae Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 9190 Kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*), 91D0 Bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi Betuletum pubescentis*, *Vaccinio uliginosi Pinetum*, *Pino mugo-Sphagnetum*, *Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzoźowo-sosnowe bagienne lasy borealne, 91E0 Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródłiskowe oraz 91F0 Łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*). Ponadto, przedmiotami ochrony tego obszaru jest sześć gatunków zwierząt, tj.: bóbr europejski *Castor fiber*, kumak nizinny *Bombina bombina*, pachnica dębowa *Osmoderma eremita* (*Osmoderma barnabita*), traszka grzebieniasta *Triturus cristatus* (*Triturus cristatus cristatus*), wilk *Canis lupus* i wydra *Lutra lutra*.

Realizowany OZG Zapalów oraz strefa przyodwiertowa odwiertu Zapalów-3K zlokalizowane są poza terenami leśnym oraz poza ww. siedliskami przyrodniczymi, na gruntach użytkowanych rolnie, w sąsiedztwie drogi wojewódzkiej.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Zapalów nie będzie wywierało 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 Zapalów. Funkcjonowanie OiTG „Zapalów” nie wpłynie również istotnie na krajobraz tego terenu.

Przedmiotowe złoża znajduje się również częściowo w granicach głównego korytarza ekologicznego – Korytarza Południowo-Centralnego, w części KPdC-1C Lasy Cieszanowskie, 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), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży. Ze względu na charakter przedsięwzięcia, należy uznać, iż nie będzie ono wpływało na funkcjonalność korytarza ekologicznego, w obrębie którego jest ono położone. Obszar górniczy z uwagi na powierzchnię i brak ogrodzenia nie stanowi bariery dla migrujących gatunków fauny.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na rozpoczęciu eksploatacji złoża gazu ziemnego, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000, jego integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory. Przedmiotowe przedsięwzięcie, z uwagi na swój charakter i zakres, nie wpłynie również w sposób negatywny na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu Sieniawskiego OChK.

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.

Działania związane z eksploatacją złoża skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i ewentualnie wydobywcze. Wytworzone odpady magazynowane będą w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych miejscach (np. wiata na odpady, o uszczelnionym podłożu) na terenie OZG Zapałów. 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.).

W trakcie eksploatacji złoża Zapałów będą również wytwarzane odpady wydobywcze, tj. wydobywana razem z gazem ziemnym woda złożowa. Woda złożowa gromadzona będzie w zbiorniku magazynowym na terenie OZG Zapałów, a następnie wywożona autocysternami, celem przekazania do przetwarzania jako odpad wydobywczy:

- do Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych na Kopalni gazu Ziemnego Krasne, gdzie zatlaczana będzie poprzez odwiert Krasne-8,
- do Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych należącej do Kopalni Gazu Ziemnego Lublin, gdzie zatlaczana będzie poprzez odwierty Świdnik-13 i Świdnik-15,
- specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarowania odpadami wydobywczymi.

W przyszłości przewiduje się zatlaczanie wód złożowych ze złoża Zapałów do złoża Jarosław, poprzez wytypowane odwierty po zmianie koncesji nr 42/94. Obecnie w obszarze złoża Zapałów nie planuje się zatlaczania wód do górotworu.

Zbiornik wody złożowej na OZG Zapałów, o pojemności ok. 25 m³, będzie zbiornikiem szczelnym, dwupłaszczowym (konstrukcja takiego zbiornika składa się z wewnętrznego zbiornika, w którym gromadzona jest woda złożowa oraz z zewnętrznego zbiornika, który pełni funkcję zabezpieczającą przed ewentualnym rozszczelnieniem zbiornika wewnętrznego), o stanowiło będzie zabezpieczenie przed ewentualnym wypływem wód złożowych do środowiska gruntowo-wodnego. Podczas napełniania autocysterny wodą złożową wykorzystane będą zbiorniki (tace) przeciwrozlewczcze, w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny.

Do wydobywanego strumienia gazu, przy odwiercie dawkowany będzie metanol. Dawkowanie metanolu do przepływającego strumienia gazu ma na celu zapobieganie powstawaniu hydratów w gazociągu na trasie pomiędzy odwiertem, a OZG Zapałów. Metanol do dawkownika, o pojemności 200 l, będzie okresowo dostarczany ze zbiornika magazynowego zlokalizowanego na terenie Kopalni Gazu Ziemnego Jarosław. Stanowisko przeładunkowe metanolu będzie podlegać przepisom i wymaganiom Transportowego Dozoru Technicznego oraz wyposażone zostanie w tacę przeciwrozlewczą, zabezpieczającą przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego Zapałów nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwiert zabezpieczony kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości (szczelność cementowania jest sprawdzana), co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

OZG Zapałów będzie obiektem bezobsługowym, dlatego nie przewiduje się poboru wody na cele socjalne oraz nie będą generowane ścieki bytowe. Funkcjonowanie ośrodka nie będzie wymagało również poboru wody na cele technologiczne, dlatego nie będzie generowało ścieków przemysłowych. Ewentualne zapotrzebowanie na wodę do celów p.poż. będzie zapewnione z hydrantu Dn80 lub zbiornika wody p.poż. zlokalizowanego na terenie

OZG, po uzyskaniu warunków zasilania od gestora sieci wodociągowej. Wody opadowe lub roztopowe z terenu przedsięwzięcia (terenu OZG Zapałów i strefy przyodwiertowej odwiertu Zapałów-3K), będą odprowadzane do gruntu na terenie zamierzenia.

W przypadku ewentualnej rekonstrukcji odwiertu, technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu, np. poprzez płytowanie lub jej uszczelnienia, np. zastosowanie geomembrany. Do postawienia wiertni wymagane będzie zajęcie terenu o powierzchni do ok. 0,5 ha. Miejsca narażone na zanieczyszczenia (magazyn paliw, płynów technologicznych, materiałów płuczkowych, chemikaliów) będą zabezpieczone i uszczelnione folią.

W trakcie wykonywania rekonstrukcji odwiertu wykorzystywana będzie płuczka wiertnicza i płyny zabiegowe, które będą przygotowywane na terenie wiertni. Ich przygotowanie odbywać się będzie w strefie zabezpieczonej folią zapobiegającą przedostaniu się płynów i materiałów do gruntu. Obieg płuczkowy, tj. zbiorniki i rurociągi jest obiegiem zamkniętym, z zamontowanymi zabezpieczeniami zapobiegającymi wyciekom płynów. Poziom płynów w zbiornikach jest monitorowany przez aparaturę kontrolno-pomiarową, która za pomocą zainstalowanych czujników na bieżąco przekazuje dane o ilości cieczy w obiegu płuczkowym. Dodatkowo, zbiorniki posiadają system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczkowe będą zmagazynowane i zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich do gleby. Technologia przygotowania płynów polega na dostarczeniu wody do zbiorników roboczych, a następnie dodawaniu materiałów płuczkowych dawkowanych przez lej płuczkowy i armaturę ssąco-tłoczącą urządzenia.

W przypadku rekonstrukcji odwiertu i konieczności wykonania zabiegów intensyfikacyjnych wykonywany będzie zabieg kwasowania. Kwas dostarczany będzie na teren wiertni w przystosowanych do tego specjalnych cysternach lub zamkniętych pojemnikach z tworzywa sztucznego. Magazynowany będzie w zamkniętych, szczelnych kontenerach, w których znajdowała się będzie taca przeciwrozlewczą, posadowionych na płytach betonowych, zabezpieczonych folią. Ciecz kwasująca (mieszanina wody, kwasu, inhibitorów korozji i środków powierzchniowo-czynnych) przygotowywana będzie w zamkniętych, stalowych zbiornikach. Zatlaczanie płynu do otworu odbywało się będzie ze szczelnych pojemników, w obiegu zamkniętym. Po zakończeniu zabiegu ciecz poreakcyjna usuwana będzie z odwiertu i magazynowana w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych i przekazywana specjalistycznym firmom.

Woda na cele technologiczne i socjalne w trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów będzie pobierana z lokalnych wodociągów i dowożona na teren realizacji prac beczkowozami. Woda na cele socjalno-bytowe gromadzona będzie w zbiornikach plastikowych, o pojemności 1 m³, natomiast woda do celów technologicznych w szczelnych zbiornikach stalowych lub w zbiornikach gumowych. Woda do celów pitnych dostarczana będzie w butelkach. Powstające w takiej sytuacji ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych przenośnych sanitariatów, skąd będą regularnie wywożone do oczyszczalni ścieków przez wyspecjalizowaną firmę. W trakcie prac związanych z rekonstrukcją odwiertów nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Wody opadowe lub roztopowe z terenu wiertni ujmowane będą do szczelnego zbiornika, z którego będą systematycznie wywożone do oczyszczalni ścieków.

Po zakończeniu eksploatacji gazu na przedmiotowym złożu odwiert będzie zlikwidowany w taki sposób, aby zapewnić jego pełną szczelność, a w związku z tym brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. W wyeksploatowanym odwiercie gazowym zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanego gazu zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane (są wykonane ze stali). Rurociągi ziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi, po uprzednim odcięciu ich od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny zostaną zrehabilitowane.

Projektowany OiTG „Zapałów” zlokalizowany będzie poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych, poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, poza obszarami zmeliorowanymi 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 „Zapałów” położony jest w obrębie zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Lubaczówka z Sołotwą od Glinianki” o kodzie PLRW200011225699, 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: [MMI]; 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 Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz. U. UE. L. z 2000 r., Nr 327, str. 1, ze zm.), dalej 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: bromowane difenyloetery (występowanie w biocie), rtęć (występowanie w biocie) (z powodu warunków naturalnych – procesy biochemiczne, procesy fizykochemiczne, zanieczyszczenia z przeszłości), do roku 2027, natomiast w zakresie wskaźnika heptachlor (występowanie w biocie), z uwagi na brak możliwości technicznych (w tym: niewystarczające dane na temat źródeł zanieczyszczenia) do roku 2039. 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: MMI, benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Przedmiotowa JCWP została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz przeznaczona 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.178 Roztoczański Obszar Chronionego Krajobrazu (woj. podkarpackie), PL.ZIPOP.1393.OCHK.182 Sieniawski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180024.H specjalny obszar ochrony siedlisk Łukawiec, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180054.H specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Sieniawskie, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180020.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnego Sanu, PL.ZIPOP.1393.UK.1804052.22 użytek ekologiczny Przy polach, PL.ZIPOP.1393.UK.1804112.455 użytek ekologiczny Meandry w Onyszkach, PL.ZIPOP.1393.UK.1809042.384 użytek ekologiczny Moczar Lisie Jamy, PL.ZIPOP.1393.UK.1809042.385 użytek ekologiczny Błotnisko Szymeczki, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.145 użytek ekologiczny Kozaki, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.288 użytek ekologiczny Kozie Bagno, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.289 użytek ekologiczny Nad Kanałem, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.290 użytek ekologiczny Borów Staw, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.291 użytek ekologiczny Topielce, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.292 użytek ekologiczny Ogrody Suchowskie, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.382 użytek ekologiczny Pijawki, PL.ZIPOP.1393.UK.1809063.383 użytek ekologiczny Smereczyna, PL.ZIPOP.1393.UK.1809082.380 użytek ekologiczny Młaga, PL.ZIPOP.1393.UK.1804112.30 użytek ekologiczny Krowięce, PL.ZIPOP.1393.UK.1804112.34 użytek ekologiczny Mielnickie;
- „Bachorka” o kodzie PLRW2000102256769, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną

ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [IO, EFI+PL/ IBI_PL]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a także stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren (występowanie w wodzie)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. 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: IO, EFI+PL/IBI_PL; benzo(a)piren (występowanie w wodzie). 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.PLH180054.H specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Sieniawskie, PL.ZIPOP.1393.UE.1809063.144 użytek ekologiczny Nad Bachorką, PL.ZIPOP.1393.UE.1804112.30 użytek ekologiczny Krowięce, PL.ZIPOP.1393.UE.1804112.31 użytek ekologiczny Rozmusowe, PL.ZIPOP.1393.UE.1804112.32 użytek ekologiczny Pod klonem, PL.ZIPOP.1393.UE.1809063.33 użytek ekologiczny Przydrożne, PL.ZIPOP.1393.UE.1809063.57 użytek ekologiczny Grobelne.

Wyżej wskazane JCWP zaliczono do obszarów wyznaczonych jako tereny 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 2025 r., poz. 960), 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.

Przedsięwzięcie znajduje się w części w granicach Sieniawskiego OChK, dla którego celem środowiskowym jest zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych oraz zachowanie różnorodności biologicznej siedlisk przyrodniczych.

Ponadto, teren projektowanego OiTG „Zapałów” znajduje się w części na terenie SOOS Lasy Sieniawskie, dla którego celem środowiskowym jest utrzymanie lub przywrócenie właściwego stanu ochrony siedlisk i gatunków, w tym m.in.: dla łągów wierzbowych, topolowych, olszowych i jesionowych (91E0) wymagane jest uwodnienie (w tym, jeśli dotyczy, dynamika zalewów) normalne z punktu widzenia odpowiedniego podtypu (zbiorniska roślinnego), naturalny lub zrenaturalizowany charakter i reżim hydrolog, cieków, jeżeli sąsiadują z łągami, zachowana łączność cieku z łągiem, okresowe wlewanie się wód do lasu i przepływ pozakorytowy; dla kumaka nizinnego wymagane jest zachowanie miejsc łągowych, w postaci (zależnie od specyfiki obszaru) stawów lub kompleksów drobnych zbiorników wodnych o naturalnym charakterze oraz brak trendu zanikania drobnych oczek wodnych w krajobrazie; dla traszki grzebieniastej wymagane jest zachowanie kompleksów drobnych zbiorników wodnych o naturalnym charakterze oraz brak trendu zanikania drobnych oczek wodnych w krajobrazie.

Biorąc pod uwagę zakres, skalę i charakter przedsięwzięcia (wydobycie gazu ziemnego, bez ingerencji w koryta cieków naturalnych oraz w powierzchniowe zbiorniki wodne) przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zagrażało realizacji ww. celów środowiskowych.

Biorąc pod uwagę zakres, skalę i charakter przedsięwzięcia (wydobycie gazu ziemnego poprzez istniejący odwiert, bez ingerencji w koryta cieków naturalnych oraz w powierzchniowe zbiorniki wodne), przedsięwzięcie nie będzie zagrażało realizacji ww. celu środowiskowego.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami, projektowany OiTG „Zapałów” położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 136 (kod: PLGW2000136), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd 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 (z przedstawionych w dokumentacji informacji wynika, że przedsięwzięcie będzie polegało na rozpoczęcie eksploatacji złoża, poprzez istniejące odwierty, a wpływ eksploatacji przedsięwzięcia będzie się ograniczał, głównie do stref wokół istniejących odwiertów eksploatacyjnych) 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 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przyodwiertowego, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Niekontrolowane wypływy zatłaczanych wód złożowych do środowiska mogą mieć miejsce jedynie w przypadku rozszczelnienia zbiornika magazynowego lub też wycieku z autocysterny podczas ich przeładunku i transportu.

Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek. Prawdopodobnie prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego Zapałów nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Stosowana podczas wydobywania gazu ziemnego 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 ośrodka 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 wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: zapory pływające-przeciwolejowe, rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Ponadto, na wypadek zaistnienia awarii, w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków Orlen S.A. – Oddział PGNiG w Sanoku posiada, zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania ORLEN SA – Oddział PGNiG w Sanoku”, który określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża Zapałów nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją odwiertu eksploatacyjnego 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 kontekście łagodzenia zmian klimatu należy stwierdzić, że eksploatacja gazu ziemnego na terenie złoża nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza. Planowane przedsięwzięcie nie będzie również znaczącym źródłem emisji energii cieplnej, czy innych substancji lub gazów cieplarnianych. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

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.

Na terenie gminy Oleszyce znajduje się 21 zabytków wpisanych do rejestru zabytków, natomiast na terenie gminy Wiązownica jest ich 27. Bezpośrednio na terenie projektowanego OiTG „Zapałów” nie występują obiekty zabytkowe wpisane do rejestru zabytków. Najbliżej położonym względem terenu przedsięwzięcia tego typu obiektem jest położony w odległości ok 1,2 km na południe cmentarz z I Wojny Światowej. Eksploatacja gazu ziemnego nie będzie mieć jakiegokolwiek wpływu na ten obiekt.

Projektowany OiTG „Zapałów”, w obrębie których prowadzona będzie eksploatacja gazu ziemnego, położony jest w odległości ok. 21 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, jej uzupełnieniu 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

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

(-)

Agnieszka Marcela
Z-ca Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie
(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 Przemyśl
2. Wójt Gminy Wiązownica, ul. Warszawska 15, 37 – 522 Wiązownica
3. Burmistrz Miasta i Gminy Oleszyce, ul. Rynek 1, 37 – 630 Oleszyce
4. WOOS ad acta

Rzeszów, dnia 13 października 2025 r.

WOOS.420.3.2.2025.PW.12

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

Orlen S.A. z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o uzyskanie decyzji inwestycyjnej umożliwiającej rozpoczęcie fazy wydobywania gazu ziemnego ze złoża Zapałów, w ramach koncesji nr 21/97/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Lubaczów-Zapałów” (część bloków koncesyjnych nr 379, 398, 399, 418, 419), w zakresie:

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

Projektowane OiTG „Zapałów” położone są w województwie podkarpackim, na terenie miejscowości Wólka Zapałowska (teren górniczy również na terenie miejscowości Zapałów) w gminie Wiązownica, w powiecie jarosławskim i miejscowości Nowa Grobla i Stare Sioło w gminie Oleszyce, w powiecie lubaczowskim. Granice terenu górniczego nie pokrywają się z granicami obszaru górniczego, gdyż w części zachodniej obejmują dodatkowo projektowaną infrastrukturę kopalnianą konieczną do prowadzenia eksploatacji złoża (w tym projektowany Ośrodek Zbioru Gazu Zapałów (dalej „OZG Zapałów”). Powierzchnia obszaru górniczego wynosić będzie ok. 95,96 ha (ok. 959 577 m²), natomiast powierzchnia terenu górniczego wynosić będzie ok. 116,12 ha (ok. 1 161 174 m²).

Tabela 1. Współrzędne obszaru górniczego „Zapałów” w układzie PL-1992

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	256807,00	779254,00
2	256951,00	779718,00
3	257084,00	780610,00
4	256305,00	780478,00
5	256123,00	779944,00
6	256193,00	779552,00
7	256414,00	779275,00
8	256624,00	779216,00

Tabela 2. Współrzędne terenu górniczego „Zapałów” w układzie PL-1992

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	256807,00	779254,00

2	256951,00	779718,00
3	257084,00	780610,00
4	256305,00	780478,00
5	256123,00	779944,00
6	256193,00	779552,00
7	256414,00	779275,00
7a	255867,80	778268,60
7b	256027,40	778257,20
8	256624,00	779216,00

Złoże gazu ziemnego Zapałów rozpoznano na podstawie wyników zdjęcia sejsmicznego 3D, wykonanego w 2022 r. Wyniki tego zdjęcia potwierdziły istnienie wielu obiektów strukturalnych, w tym obiektu Zapałów. Powyższe dane wraz z uzyskanymi pozytywnymi wynikami geologiczno-złożowymi odwiertu Zapałów-3K pozwoliły na udokumentowanie zasobów wysokometanowego gazu ziemnego, zakumulowanego w horyzoncie gazonośnym zawartym w obrębie utworów miocenu autochtonicznego.

Kopaliną główną w złożu Zapałów jest wysokometanowy gaz ziemny, zakumulowany w osadach piaskowcowych i piaskowcowo-mułowcowych miocenu autochtonicznego. Na podstawie wykonanych analiz dwóch próbek gazu, uzyskanych z interwału perforacji 1452 – 1464 m (MD) w otworze Zapałów-3K, stwierdzono, że opróbowany poziom zawiera lekki gaz, o średniej gęstości względem powietrza ok. 0,5591 oraz średniej wartości opałowej na poziomie ok. 35,8599 MJ/m³. Gaz zawiera bardzo wysoką zawartość metanu, wynoszącą od ok. 99,2595 % obj. do ok. 99,3199 % obj. (średnio ok. 99,2897 % obj.) oraz niewielką ilość węglowodorów ciężkich C₃₊ – średnio ok. 2,1095 g/m³. Próby gazu ziemnego wskazują na niedużą zawartość azotu N₂ (od ok. 0,3451 % obj. do ok. 0,4202 % obj. (średnio ok. 0,3826 % obj.)). W analizowanych próbkach gazu nie stwierdzono siarkowodoru i innych szkodliwych domieszek mogących utrudnić eksploatację. Wykonana analiza gazu ziemnego pod kątem zawartości rtęci, wykazała występowanie śladowych ilości tego pierwiastka w gazie ziemnym, w ilości 0,045 µg/m³.

„Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego Zapałów” została opracowana w 2024 r. i zatwierdzona przez Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 25 marca 2025 r., znak: DGL-WDZ.735.12.2024.LKR. Udokumentowane zasoby złoża zostały zaliczone do kategorii rozpoznania C. Wielkość zasobów bilansowych gazu ziemnego wynosi:

Tabela 3. Zasoby gazu ziemnego złoża Zapałów na dzień 31 grudnia 2023 r.

Gaz ziemny	Zasoby bilansowe [mln m ³]
	Kategoria C
Pierwotne zasoby geologiczne	29
Pierwotne zasoby wydobywalne	20
Dotychczasowe wydobycie do dnia 31.12.2023 r.	0
Stan zasobów geologicznych	29

Stan zasobów wydobywalnych	20
Zasoby przemysłowe	20
Zasoby nieprzemysłowe	9

Według prognozy wydobywania, opracowanej przez Dział Inżynierii Złożowej Oddziału Geologii i Eksploatacji ORLEN SA prognozowane wydobycie gazu ziemnego ze złoża Zapałów w ciągu 8 lat (licząc od daty uzyskania decyzji inwestycyjnej) wynosić będzie ok. 20,00 mln m³ gazu. Prognozę opracowano w oparciu o wiedzę i dane geologiczno-złożowe na dzień sporządzenia prognozy. Rzeczywiste wielkości wydobywania i zdolności eksploatacyjne uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w powyższej prognozie.

Gaz ziemny ze złoża Zapałów wydobywany będzie metodą otworową, tj. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie odwiertu. Obecnie złożo Zapałów udostępnione jest jednym otworem: Zapałów-3K, zlokalizowanym na terenie działki o nr ewid. 107/10 w miejscowości Wólka Zapałowska, gmina Wiązownica, który jest w trakcie procesu zagospodarowania. Odwiert ten wyposażony jest w następujące urządzenia wydobywcze: dawkownik metanolu z podestem obsługowym, rurociągi i instalacje naziemne i podziemne, fundamenty i podpory pod urządzenia technologiczne, ogrodzenie terenu z bramą i furtką oraz zjazd, droga i plac manewrowy z płyt drogowych betonowych.

Po zagospodarowaniu odwiertu Zapałów-3K gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym kierowany będzie rurociągiem DN50 do projektowanego na działce o nr ewid. 68/2 w miejscowości Wólka Zapałowska OZG Zapałów.

Do OZG Zapałów kierowany będzie również gaz z pobliskiego złoża gazu ziemnego, tj. ze złoża Ryszkowa Wola, eksploatowany odwiertem Ryszkowa Wola-8. Na terenie ośrodka zlokalizowane zostaną urządzenia technologiczne przygotowania gazu do transportu, pomiaru ilości wydobywanego gazu oraz urządzenia i obiekty zaplecza techniczno-socjalnego.

Do wydobywanego strumienia gazu, przy odwiercie dawkowany będzie metanol. Dawkowanie metanolu do przepływającego strumienia gazu ma na celu zapobieganie powstawaniu hydratów w gazociągu na trasie pomiędzy odwiertem, a OZG Zapałów. Na terenie ośrodka gaz kierowany będzie na węzeł rekucyjno-pomiarowy, na którym nastąpi wstępne oddzielenie od gazu wody złożowej, podgrzanie, redukcja ciśnienia oraz pomiar ilości płynu. Następnie strumień gazu zostanie skierowany do filtrseparatora wody złożowej, a w następnej kolejności do instalacji osuszania gazu (sita molekularne), gdzie nastąpi jego osuszenie.

Opomiarowanie gazu będzie realizowane w pomiarowni zdawczej i po opomiarowaniu, w dalszej kolejności przygotowany do transportu gaz ziemny skierowany zostanie do gazociągu przesyłowego odbiorcy gazu. W związku z potencjalnie szybkim spadkiem ciśnienia z odwiertu, przewiduje się zabudowę na OZG Zapałów sprężarki gazu, celem podniesienia ciśnienia gazu do wartości umożliwiającej dostarczanie gazu do gazociągu przesyłowego.

W przypadku pojawienia się wraz z gazem ziemnym wody złożowej ze złoża Zapałów, po oddzieleniu na separatorze, kierowana będzie ona do zbiornika wody złożowej, o pojemności ok. 25 m³, skąd po opomiarowaniu wywożona będzie autocysterną poza teren OiTG „Zapałów”. Wody te mogą być przekazywana do przetwarzania jako odpad wydobywczy:

- do Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych na Kopalni gazu Ziemnego Krasne, gdzie zatlaczana będzie poprzez odwiert Krasne-8,
- do Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych należącej do Kopalni Gazu Ziemnego Lublin, gdzie zatlaczana będzie poprzez odwierty Świdnik-13 i Świdnik-15,
- specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarowania odpadami wydobywczymi.

W przyszłości przewiduje się zatlaczanie wód złożowych ze złoża Zapałów do złoża Jarosław, poprzez wytypowane odwierty po zmianie koncesji nr 42/94. Uwarunkowania zatlaczania wód złożowych do złoża Jarosław ustalono w Dodatku nr 2 do dokumentacji hydrogeologicznej, określającym warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym

zatłaczaniem wód złożowych odwiertami Jarosław-1, Jarosław-8, Jarosław-21, Jarosław-28 i Jarosław-29 do złoża gazu ziemnego Jarosław (zatwierdzonym decyzją Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 5 grudnia 2022 r., znak DGK-WHG.731.2.2022.AK).

Zagospodarowanie odwiertu Zapałów-3K oraz budowa gazociągów przesyłowych i OZG Zapałów zostało uwzględnione w postępowaniu prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zakończonym decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 09 września 2022 r., znak: WOOS.420.3.2.2022.AD.32, dla przedsięwzięcia pn.: „Zagospodarowanie odwiertów Ryszkowa Wola 8, Zapałów 3K – KGZ Jarosław”.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się prowadzenia dodatkowych inwestycji, czy robót budowlanych. W trakcie eksploatacji złoża Zapałów może jednak w przyszłości zaistnieć potrzeba przeprowadzenia w istniejącym odwiercie (Zapałów-3K) robót górniczych (rekonstrukcje) w celu przywrócenia odwiertom zdolności produkcyjnej lub zostanie przystosowany do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu (obecnie w obszarze złoża Zapałów nie planuje się zatłaczania wód do górotworu). Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem. Obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębnego i/ lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego).

W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiert mogą być wykonane następujące prace:

- wymiana zestawu wydobywczego lub jego części w odwiercie,
- zwiercenie istniejących korków cementowych lub mechanicznych,
- pogłębienie odwiertu lub wykonanie nowej odnogi typu „*side track*”, tak aby mogła udostępnić nieeksploatowaną część złoża,
- wykonanie zabiegów intensyfikujących wydobywanie (przemywanie strefy złożowej substancjami o odczynie kwaśnym lub zasadowym),
- likwidacja udostępnionego interwału produkcyjnego, poprzez wykonanie korków cementowych, zapięcie korków mechanicznych lub stosowanie obu technik równocześnie,
- udostępnienie do eksploatacji wyższego lub niższego poziomu gazonośnego, poprzez wykonanie perforacji rur okładzinowych lub zapuszczenie ciętych rur okładzinowych i pozostawienie ich bez cementowania w planowanym interwale oraz uzbrojenie odwiertu w zestaw wydobywczy.

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

(-)

Agnieszka Marcela
Z-ca Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska
Regionalny Konserwator Przyrody w Rzeszowie
(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)