



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38
35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.5.2.2026.BL.13

Rzeszów, dnia 08 czerwca 2026 r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691);
- 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 2026 r., poz. 670);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 lutego 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWS.74.2026 (uzupełnionego przy piśmie z dnia 10 marca 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWS.74.2026) spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kupno**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (luty 2026 r.), zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

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

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie,

reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 27 lutego 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWS.74.2026 (uzupełniony przy piśmie z dnia 10 marca 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWS.74.2026), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kupno”.

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

Wniosek został prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 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.

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 279/2026.

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 2026 r, poz. 69), 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 17 marca 2026 r., znak: WOOS.420.5.2.2026.BL.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4, ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 17 marca 2026 r., znak: WOOS.420.5.2.2026.BL.4, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie z prośbą o wydanie opinii dotyczących potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 07 kwietnia 2026 r., znak: RK.ZZŚ.4130.53.2026.KŚ, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Podczas analizy informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ustawy 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 także ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w przedmiotowym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia zawierająca niezbędne informacje o przedmiotowym 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 15 kwietnia 2026 r. znak: WOOŚ.420.5.2.2026.BL.9. 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., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża Kupno prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 7/2007 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kupno (w związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża Kupno). Koncesja nr 7/2007 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kupno została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w dniu 08 marca 2007 r. przez Ministra Środowiska. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny została udzielona na okres 20 lat, licząc od daty udzielenia koncesji.

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Kupno” (jedynie przeliczenie współrzędnych do obecnie obowiązującego układu współrzędnych PL-1992) oraz nie będzie wiązać się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych, mających wpływ na środowisko naturalne.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Kupno”, o powierzchni ok. 4 504 613 m² (z uwzględnieniem powierzchniowej poprawki odwzorowawczej), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego.

Obszar i teren górniczy „Kupno” położone są w województwie podkarpackim, w powiecie kolbuszowskim, na terenie Gminy Kolbuszowa (miejscowości: Widelka, Poręby Kupieńskie) oraz w powiecie rzeszowskim na terenie Gminy Głogów Małopolski (miejscowość Budy Głogowskie).

Głównym składnikiem gazu ziemnego występującego w złożu Kupno jest metan, którego zawartość mieści się w granicach od 95,671% do 97,747% objętości. Skład chemiczny gazu ziemnego zmienia się nieznacznie wraz z głębokością, z której jest wydobywany.

Zasoby gazu ziemnego dla złoża Kupno wg stanu na dzień 31.12.2025 r. wynoszą:

- zasoby geologiczne: 185,42 mln m³ w kat. C,
- zasoby wydobywalne: 99,55 mln m³ w kat. C.

Złoże gazu ziemnego Kupno znajduje się w centralnej części zapadliska przedkarpackiego, w obrębie utworów miocenu autochtonicznego. W budowie geologicznej

tego obszaru biorą udział utwory prekambry, utwory miocenu autochtonicznego oraz utwory czwartorzędu. Utwory, miocenu autochtonicznego zalegają niezgodnie na urozmaiconej morfologicznie powierzchni podłoża. Dolne serie miocenu (badenu dolnego, środkowego, górnego) występują lokalnie w formie płatów, natomiast utwory sarmatu rozprzestrzenione są na całym obszarze wyrównując paleorelief podłoża. Złoże gazu ziemnego Kupno zakumulowane jest w piaskowcowo-mułowcowych horyzontach sarmatu, w przedziale głębokościowym 586-922 m. Skałami uszczelniającymi są łupki ilaste, ilasto-mułowcowe występujące w postaci cienkich przewarstwień. Wody przebadane w złożu Kupno to solanki o mineralizacji wzrastającej wraz z głębokością od 20 do prawie 100 g/l. Chemicznie przebadane wody w wyższych poziomach należą do typu Cl-Na, a w niższych poziomach do typu Cl-Ca. Główny poziom użytkowy wód podziemnych związany jest z utworami piaszczystymi czwartorzędu. Wody te są słabo izolowane od powierzchni, a zasilane prawie i wyłącznie przez infiltrację wód opadowych. Są to wody dobrej i bardzo dobrej jakości.

Aktualnie złoże gazu ziemnego Kupno udostępnione jest odwiertami: Kupno -4, Kupno -6 (zawodniony). Eksploatacja złoża gazu ziemnego 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.

Gaz ziemny ze złoża Kupno wydobywany jest metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Przy odwiertach wyposażonych w głowice eksploatacyjne znajdują się również inne urządzenia wydobywcze: dawkowniki metanolu, separatory, odcinki pomiarowe, połączenia rurowe i zbiorniki na wodę złożową. Metanol wprowadzany przez dawkowniki do strumienia wydobywanego gazu zapobiega tworzeniu się korków hydratowych w gazociągach. Instalacje Kopalni posiadają wszystkie wymagane prawem pozwolenia i decyzje, eksploatacja odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami i obowiązującymi przepisami prawa.

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża Kupno może dojść do sytuacji, że odwierty udostępniające przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać poddane rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej lub zostaną przystosowane do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu. Rekonstrukcja odwiertów eksploatacyjnych w górnictwie naftowym i gazownictwie ma na celu przedłużenie lub nawet zwiększenie wydobywania gazu danym odwiertem i obejmuje czynności prowadzące do poprawy stanu technicznego wyposażenia wgłębne i/ lub ma przygotować odwiert do wykonania zabiegów stymulacyjnych (np. kwasowania, szczelinowania hydraulicznego). Prowadzenie prac rekonstrukcyjnych stanowi element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

W ramach prac rekonstrukcyjnych odwiertów w zależności od ich rodzaju 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.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do eksploatowanych odwiertów oraz OZG Kupno 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. Najbliższe budynki mieszkalne oddalone są: o ok. 270 m od OZG Kupno oraz o ok. 260 m od odwiertu Kupno-4, ok. 293 m od odwiertu Kupno-6.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją głównymi źródłami hałasu na etapie eksploatacji zamierzenia są i nadal będą: węzły redukcyjne (hałas powodowany procesem redukcji ciśnienia, który ma miejsce na urządzeniach redukcyjnych oraz hałas powodowany przepływem gazu w przewodach), proces syfonowania gazu, agregat prądotwórczy oraz ruch pojazdów.

Węzły redukcyjne wytwarzają hałas o poziomie ok. 65 dB. Hałas ten związany jest z pracą elementów redukcyjnych. 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 jest różne dla różnych odwiertów. Proces upustu gazu odbywa się w porze dziennej, pomiędzy godziną 7, a 15. Trwa od 5 do 15 minut. W trakcie syfonowania odwiertów emitowany jest hałas o poziomie ok. 90 - 100 dB.

Znajdujące się na terenie OZG Kupno obiekty kubaturowe (budynek administracyjno-socjalny z kotłownią i agregatorownią, tłocznią metanolu i glikolu, kontener regeneracji TEG-u) są wykonane w konstrukcji stalowej w obudowie z płyt systemowych. Takie rozwiązanie techniczne stanowi zabezpieczenie przed hałasem powodowanym pracą zabudowanych tam urządzeń.

W przypadku prowadzenia ewentualnych prac rekonstrukcyjnych odwiertów, źródłami hałasu będą m.in.: agregaty prądotwórcze, pompy płuczkowe, sita wibracyjne 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 stanowić 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 i zatłaczaniem wód złożowych nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia źródłami zorganizowanymi zanieczyszczeń do powietrza są i nadal będą głównie: spalanie gazu ziemnego w kotłach, znajdujących się na terenie złoża gazu ziemnego Kupno służących do celów technologicznych i grzewczych oraz praca agregatu prądotwórczego. Ponadto, występować będzie emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza, tj.: powstająca w efekcie procesu syfonowania odwiertów, w przypadku konieczności odgazowania danego odcinka instalacji z powodu prowadzonych na nim prac remontowych, czy też przeglądów UDT (raz na kilka lat), podczas pracy pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi, w trakcie napełniania/rozładunku autocystern, w trakcie napełniania zbiorników metanolu, podczas prowadzenia prac remontowych i konserwacyjnych (polegających na malowaniu odcinków instalacji, czy też spawaniu jej elementów). Emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie będzie miała istotnego wpływu na jakość powietrza atmosferycznego. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją złoża.

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 (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.

W związku z eksploatacją złoża Kupno powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane są/ będą w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie przetwarzania odpadów. Przestrzegane są/ będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.).

Odpady wydobywcze wytwarzane w czasie wykonywania ewentualnych rekonstrukcji odwiertów magazynowane będą w szczelnych zbiornikach, uniemożliwiających przedostanie się odpadów do środowiska.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego Kupno nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumny rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Ujęcie tych rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna służy do zamykania wylotu rur wydobywczych w przypadku awarii zasuw roboczej. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Gaz z odwiertów zlokalizowanych na złożu Kupno oraz złożu Królewska Góra, zagospodarowany jest w ramach Ośrodka Zbioru Gazu Kupno. Gaz z odwiertów złoża Kupno transportowany jest gazociągami na OZG Kupno. Gaz z odwiertów złoża Królewska Góra po oddzieleniu wody złożowej przy odwiertach, doprowadzony jest wspólnym gazociągiem kopalnianym (Kupno-4, Królewska Góra-1K, Królewska Góra-2K) do węzła redukcyjno-pomiarowego ośrodka zbioru gazu. Na węzłach wyposażonych na wlocie w grawitacyjne oddzielacze, odbywa się oddzielenie od gazu wody złożowej, redukcja ciśnienia gazu oraz pomiar ilościowy gazu. Pomiar ilości gazu odbywa się okresowo dla każdego z odwiertów.

Oddzielona od gazu woda złożowa (ze złoża Kupno) gromadzona jest w szczelnych zbiornikach na terenie ośrodka zbioru gazu Kupno, a następnie okresowo wywożona i zatłaczana do wytypowanych do tego celu odwiertach. Oddzielona od gazu woda złożowa (ze złoża Królewska Góra) gromadzona jest w szczelnych zbiornikach na terenie przy odwiertach Królewska Góra, skąd okresowo wywożona do Stacji Zatłaczania Odpadów Płynnych na KGZ Krasne, gdzie zatłaczana jest poprzez odwiert Krasne 8 lub przekazywana do przetwarzania jako odpad wydobywczy specjalistyczną firmą.

Z węzłów gaz kierowany jest na wspólną wraz z gazem ze złoża Kupno instalację osuszania gazu. Osuszony w kolumnie absorpcyjnej gaz kierowany jest do gazociągu zdawczego i dalej na pomiarownię zdawczą.

W celu zapobieżenia tworzenia się hydratów do gazu wkraplany jest metanol. Wkraplanie następuje do głowicy odwiertów, w gazociąg lub na węzle redukcyjnopomiarowym na ośrodku. Metanol tłoczony jest z tłoczni metanolu ruropociągiem do każdego z odwiertów, pod ciśnieniem wyższym od panującego ciśnienia gazu w ruropociągu. Natomiast metanol w gazociąg zakraplany jest poprzez dawkownik metanolu.

W związku ze spadkiem ciśnień złożowych na OZG Kupno zostanie zamontowana doprężarka gazu ziemnego, dzięki czemu zostanie obniżone ciśnienie kolektorowe w celu lepszego sczerpania złoża.

Ponadto na odwiercie Kupno-4 zostanie zamontowany automatyczny zestaw gazodźwigu nurnikowego, w celu wynoszenia wody złożowej z dna odwiertu.

Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym, odprowadzana z oddzielaczy wstępnych, odgazowywacza, kierowana jest do zbiornika wody złożowej zlokalizowanego na Ośrodku Zbioru Gazu Kupno, skąd jest okresowo wywożona i może być zatłaczana do:

- złoża Czarna Sędziszowska. Zatłaczanie wód złożowych do złoża Czarna Sędziszowska prowadzi się na podstawie koncesji znak: DGe-4771-21/2429/07/08/MS z dnia 19.03.2008 r., zgodnie z projektem zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego,
- złoża Nosówka. Zatłaczanie wód złożowych do złoża Nosówka prowadzi się na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGK-IV.4771.19.2015.BG z dnia 06.07.2017 r. Zgodnie z projektem zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego,
- złoża Sarzyna. Zatłaczanie wód złożowych do złoża Sarzyna odbywa się na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGiKGe-4771-6/4919/08/MS z dnia 29.07.2008 r. Zgodnie z projektami zatwierdzonymi przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego,
- złoża Pilzno Południe. Zatłaczanie wód złożowych do złoża Pilzno Południe, odbywa się na podstawie koncesji rozszerzonej wydanej przez Ministra Środowiska DGK-IV.4771.252.2016.AT z dnia 18.05.2017 r. oraz projektu zatłaczania zatwierdzonego przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego,
- w przyszłości do złoża Załęże (aktualnie wniosek dotyczący rozszerzenia koncesji nr 10/2011 na wydobywanie gazu ziemnego o możliwość wtłaczania wód złożowych do złoża Załęże procedowany jest w Ministerstwie Klimatu i Środowiska).

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, na terenie obszaru i terenu górniczego „Kupno” stosuje się, m.in.: dwupłaszczowe zbiorniki metanolu i glikolu, przenośne metalowe tace w przypadku napełniania autocysterny.

Dla każdego odwiertu wykonywane są następujące pomiary parametrów eksploatacyjnych: pomiar ciśnień głowicowych dynamicznych, pomiar wydobycia gazu z odwiertu, pomiar wydobycia wody złożowej z każdego odwiertu. W sytuacjach podyktowanych koniecznością ponownego zbadania parametrów złoża, płynu złożowego lub odwiertu przewiduje się wykonywanie następujących pomiarów i badań:

- pomiary ciśnień głowicowych i dennych oraz temperatur,
- pomiary produkcji potencjalnej,
- testy hydrodynamiczne,
- pobór próbek i analizy płynów złożowych,
- pomiary poziomu cieczy w odwiertach,
- profilowania temperatury,
- pomiary i badania geofizyczne,
- testy zatłaczania/chłonności.

Wykonanie prac rekonstrukcyjnych wiąże się z demontażem wyposażenia napowierzchniowego i po pozytywnym wyniku prac ponownym jego montażem w istniejącym wydzielonym terenie (ogrodzenie odwiertu).

W przypadku realizacji ewentualnych rekonstrukcji odwiertów, technologia zabezpieczenia powierzchni ziemi będzie wymagała zastosowania utwardzenia terenu, np. poprzez płytowanie lub jej uszczelnienia, np. zastosowanie geomembrany. W trakcie wykonywania rekonstrukcji odwiertów 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 płuczki, 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 płuczki. Dodatkowo, zbiorniki posiadają system zasuw odcinających poszczególne komory w zbiorniku, które w przypadku rozszczelnienia umożliwiają jego odcięcie z obiegu. Ponadto materiały płuczki 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 odwiertów 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 przeciwozlewcza, posadowionych na płytach betonowych zabezpieczonych folią. Ciecz kwasująca (mieszanka 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.

Po zakończeniu eksploatacji gazu na przedmiotowym złożu odwierty będą likwidowane w taki sposób, aby zapewnić ich pełną szczelność, a w związku z tym brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny zostaną zrekultywowane.

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. Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego Kupno jest związane z poborem wody do celów technologicznych oraz celów socjalnych. Ścieki bytowe odprowadzane będą, tak jak dotychczas, do bezodpływowych zbiorników, skąd będą wybierane i wywożone do oczyszczalni ścieków. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzane będą tak jak dotychczas na teren własny.

Po zakończeniu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych. Każdy odwiert zostanie odpowiednio oznakowany. 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. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i złomowane bądź wykorzystane na innych obiektach Inwestora. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny (w tym pod ośrodki technologiczne) będą zrekultywowane.

Obszar i teren górniczy „Kupno” znajduje się poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, poza terenami zmeliorowanymi oraz poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), Obszar i teren górniczy „Kupno” położone są w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Tuszynka” o kodzie RW200010218929, typ PnP (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny

(złagodzone wskaźniki: [IO, MMI]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren (występowanie w wodzie)] poniżej stanu dobrego, a dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: IO, MMI, 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 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.RP.1457 rezerwat przyrody Zabłocie, PL.ZIPOP.1393.OCHK.179 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180053.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolna Wisłoka z Dopływami oraz użytków ekologicznych bez nazwy: PL.ZIPOP.1393.UE.1806023.458 i PL.ZIPOP.1393.UE.1815022.85. Ponadto, cała 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.

- „Mrowla” o kodzie PLRW20001022669, typ PNp (Potok lub strumień nizinny piaszczysty, będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzony wskaźnik: [azot amonowy]; 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(w)] 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 do 2027 w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, fosfor ogólny oraz z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej odstępstwo mniej rygorystycznego celu środowiskowego dla wskaźników: azot amonowy, 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 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.RP.1203 rezerwat przyrody Bór, PL.ZIPOP.1393.RP.1457 rezerwat przyrody Zabłocie, PL.ZIPOP.1393.OCHK.179 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180043.H obszar Natura 2000 Mrowle Łąki, PL.ZIPOP.1393.PP.1816063.1410 pomnik przyrody Czarny Staw, PL.ZIPOP.1393.UE.1816122.165 użytk ekologiczny Trzciana Olszyny. Ponadto, cała 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.
- „Łęg do Turki” o kodzie: RW2000102198199, typ PNp (potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [IO, MIR, MMI, EFI+PL/ IBI_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości), stan chemiczny poniżej dobrego dla złagodzonego wskaźnika

[benzo(a)piren(w)]poniżej stanu dobrego oraz dobry stan chemiczny dla pozostałych wskaźników. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, OWO, bromowane difenyletery, rtęć oraz do 2039 r. dla wskaźnika heptachlor. Ponadto dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: IO, MIR, MMI, EFI+PL/ IBI_PL; benzo(a)piren(występowanie w wodzie). Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie tj. PL.ZIPOP.1393.OCHK.187 Sokołowsko-Wilczowolski Obszar Chronionego Krajobrazu oraz PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska. Ponadto, cała 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.

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

Zgodnie z ww. Planem gospodarowania wodami, Obszar i teren górniczy „Kupno” położone są w obrębie Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 134 (kod: GW2000134), nr 135 (kod: GW2000135) oraz nr 153 (kod: GW2000153), będących monitorowanymi częściami wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażonych 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.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania (z przedstawionych w dokumentacji informacji wynika, że przedsięwzięcie będzie polegało jedynie na kontynuacji eksploatacji złoża, poprzez istniejące odwierty) 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.).

Obszar i teren górniczy „Kupno” położony jest w części w granicach Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, funkcjonującego na mocy uchwały Nr XXXIX/785/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r. poz. 3588, ze zm.).

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały w sprawie Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na jego terenie zakazuje się, m.in. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z wyłączeniem przedsięwzięć, o których mowa w art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody, tj. realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu. Zgodnie z § 3 ust. 6 ww. uchwały zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 1 obowiązuje na obszarze: siedlisk wydmych (zgodnie z załącznikiem graficznym do uchwały), 100 m od linii brzegów rzek: Trześniówka (Jamnica), Tuszymka, Osina (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 2026 r., poz. 13, 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 2026 r., poz. 399) definiują „poszukiwanie, rozpoznawanie, wydobywanie złóż kopalin objętych własnością górniczą”, jako inwestycje celu publicznego. W związku z powyższym, w przedmiotowej sprawie znajduje zastosowanie odstępstwo od zakazu obowiązującego w granicach Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.

Obszar i teren górniczy „Kupno” położony jest w granicach obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005 funkcjonującego na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. z 2011 r., Nr 25, poz. 133 ze zm.).

Dla obszaru Natura 2000 Puszcza Sandomierska PLB180005 ustanowiono Plan Zadań Ochronnych Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 21 listopada 2023 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Puszcza Sandomierska PLB180005 (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2023 r., poz. 5109).

Przedmiotami ochrony w obszarze specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska jest 25 gatunków ptaków. Zgodnie z ww. planem zadań ochronnych, w granicach obszaru i terenu górniczego „Kupno”, występują siedliska stanowiące miejsce żerowania bociana białego *Ciconia ciconia* oraz stanowiące siedlisko żerowe i lęgowe gąsiorka *Lanius corullo*, będących przedmiotami ochrony tego obszaru sieci Natura 2000. Należy mieć jednak na uwadze, że zgodnie z danymi będącymi w posiadaniu tut. Organu, zebranymi na potrzebę opracowania planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Puszcza Sandomierska, działki o nr ewid. 10/4, 2196, 2165/1, tj. działki w obrębie których zlokalizowane są główlice odwiertów Kupno-4 i Kupno-6 oraz OZG Kupno wraz z infrastrukturą towarzyszącą, położone są poza ww. terenami.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że kontynuacja wydobywania gazu ziemnego ze złoża Kupno 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 dalszego wydobycia gazu ziemnego ze złoża Kupno.

Przedmiotowe złożo znajduje się w granicach głównego korytarza ekologicznego, tj. Głównego Korytarza Południowego, w części GKPd-5A Puszcza Sandomierska - Pogórze Strzyżowskie, wyznaczonego w „Projekcie korytarza 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. Ze względu na charakter przedsięwzięcia, należy uznać, iż nie będzie ono wpływało na funkcjonalność korytarza ekologicznego, w obrębie którego jest ono położone.

Pod względem morfologicznym obszar występowania złoża jest słabo urozmaicony i ma charakter równiny. Średnia wysokość nad poziom morza wynosi ok. 235 m (najwyższy punkt 259,4 m Królewska Góra, najniższy punkt 221,4 m). Południową część dokumentowanego obszaru pokrywają lasy głównie sosnowe, które stanowią około 30% całego terenu. Pozostałe tereny to obszary o charakterze rolniczym. Najsilniej rozwinięte osiedla w postaci zwartej zabudowy mieszkalnej i zagrodowej znajdują się wzdłuż odcinka drogi krajowej Jarosław - Kolbuszowa. Równoległe do wspomnianej drogi krajowej przebiega linia kolejowa Rzeszów - Kolbuszowa.

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. 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 Mielecko-Kolbuszowsko-Głogowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.

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, uznano, iż dalsze funkcjonowanie obszaru i terenu górniczego „Kupno” 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.

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 dalszą eksploatację gazu ziemnego oraz w obszarze jego oddziaływania.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego (w wyniku np. sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych) i w konsekwencji tego niekontrolowany wpływ gazu ziemnego do atmosfery. Ponadto, wydobywająca się wraz z gazem ciecz złożowa (solanka) może spowodować zanieczyszczenie gleby w najbliższym otoczeniu odwiertu. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest niewielkie ze względu na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przy odwiertach, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne

uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery, prawdopodobieństwo takiej sytuacji jest jednak niewielkie ze względu na przykrywającą je warstwę gruntu.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej, Kopalni Gazu Ziemnego, Podziemnego Magazynu Gazu każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: 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 Upstream Polska w Sanoku posiada, plan prowadzenia akcji ratowniczej oraz plan operacyjny usuwania jej skutków.

Zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny informuje, że w przypadku zanieczyszczenia gleby, m.in. wodą złożową, mentanolem lub ropą naftową należy: odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska; zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenieniem 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.

Dalsza eksploatacja gazu ziemnego ze złoża Kupno 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.

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, na terenie gminy Głogołów Małopolski znajduje się 15 zabytków wpisanych do rejestru zabytków, natomiast na terenie gminy Kolbuszowa jest ich 32. Zabytki te obejmują między innymi zabudowania o charakterze sakralnym, świeckie budynki użytku publicznego, zieleni oraz zespół pałacowy. Żaden z powyższych zabytków nie znajduje się na terenie obszaru i terenu górniczego „Kupno”.

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

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie, adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
adres do e-doręczeń: AE:PL-59420-30959-DSCHB-14
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38 – 400 Krosno
2. Burmistrz Głogowa Małopolskiego, Rynek 1, 36 – 060 Głogów Małopolski,
3. Burmistrz Kolbuszowej, ul. Obrońców Pokoju 21, 36 – 100 Kolbuszowa
4. WOOŚ ad acta

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

ORLEN S.A., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża Kupno prowadzi działalność w zakresie wydobywania gazu ziemnego.

Przedmiotem zamierzenia inwestycyjnego jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 7/2007 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kupno.

Koncesja nr 7/2007 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Kupno została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w dniu 08 marca 2007 r. przez Ministra Środowiska. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny została udzielona na okres 20 lat, licząc od daty udzielenia koncesji.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża Kupno planuje się jej przedłużenie o okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złóż. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Kupno” (jedynie przeliczenie współrzędnych do obecnie obowiązującego układu współrzędnych PL-1992) oraz nie będzie wiązać się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, robót budowlanych mających wpływ na środowisko naturalne. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Złoże gazu ziemnego Kupno objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Kupno”, o powierzchni ok. 4 504 613 m² (z uwzględnieniem powierzchniowej poprawki odwzorowawczej), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Kupno” położone są w województwie podkarpackim, w powiecie kolbuszowskim, na terenie Gminy Kolbuszowa (miejscowości: Widełka, Poręby Kupieńskie) oraz w powiecie rzeszowskim na terenie gminy Głogów Małopolski (miejscowość Budy Głogowskie). Granice aktualnego obszaru górniczego wyznaczają linie łączące punkty (1-6) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992 (Tabela 1). Ustanowiony obszar obejmuje w całości aktualne granice złoża.

Tabela 1 Współrzędne prostokątne punktów granicznych obszaru i terenu górniczego „Kupno” w układzie „PL-1992”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	263403.42	703737.69
2	262575.52	704640.34
3	260600.96	706179.23
4	259876.28	705781.30
5	261323.44	703786.87
6	262802.78	703013.49

W ramach zmiany koncesji nie zostały zaplanowane żadne prace inwestycyjne, należy mieć jednak na uwadze, że w trakcie eksploatacji złoża Kupno może dojść do sytuacji, że odwierty udostępniające przedmiotowe złożo, w wyniku spadku produkcji lub z powodu złego stanu technicznego, mogą zostać poddane rekonstrukcji w celu przywrócenia im zdolności produkcyjnej lub zostaną przystosowane do zatłaczania wód po zakończeniu eksploatacji gazu. Prowadzenie prac rekonstrukcyjnych prowadzone jest jako element eksploatacji i utrzymania odwiertów.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego Kupno ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Aktualnie złożo udostępnione jest przez odwierty: Kupno-4, Kupno-6 (zawodniony). Zestawienie lokalizacji ww. odwiertów, Ośrodka Zbioru Gazu Kupno oraz Pomiarowni zdawczej przedstawiono w poniższej tabeli:

Tabela 2 Lokalizacja odwiertów udostępniających złożo Kupno, Ośrodka Zbioru Gazu Kupno oraz Pomiarowni zdawczej.

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Kupno-4	Głogów Małopolski	Budy Głogowskie	10/4
2	Kupno-6	Kolbuszowa	Widelka	2196
3	OZG Kupno	Kolbuszowa	Widelka	2165/1
4	Pomiarownia zdawcza	Kolbuszowa	Kupno	1069/1

Kopalinę główną złoża Kupno stanowi gaz ziemny. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, głównym składnikiem gazu ziemnego występującego w złożu jest metan, którego zawartość waha się od ok. 95,671% do 97,747% objętości.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, maksymalne dobowe wydobycie gazu ziemnego ze złoża Kupno, zgodnie z prognozą wydobycia, wynosić będzie 10 000 m³/dobę.

Gaz ziemny ze złoża wydobywany będzie, tak jak dotychczas, tj. metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie odwiertów. Wyposażenie techniczne odwiertów (wgłębne i napowierzchniowe) zapewnia prawidłową eksploatację i bezpieczne ujęcie płynów złożowych. Przy odwiertach wyposażonych w głowice eksploatacyjne znajdują się również inne urządzenia wydobywcze: dawkowniki metanolu, separatory, odcinki pomiarowe, połączenia rurowe i zbiorniki na wodę złożową.

Gaz z odwiertów zlokalizowanych na złożu Kupno oraz złożu Królewska Góra, zagospodarowany jest w ramach Ośrodka Zbioru Gazu Kupno. Gaz z odwiertów złoża Kupno transportowany jest gazociągami na OZG Kupno. Gaz z odwiertów złoża Królewska Góra po oddzieleniu wody złożowej przy odwiertach, doprowadzony jest wspólnym gazociągiem kopalnianym (Kupno-4, Królewska Góra-1K, Królewska Góra-2K) do węzła redukcyjnopomiarowego ośrodka zbioru gazu. Na węzłach wyposażonych na wlocie w grawitacyjne oddzielacze, odbywa się oddzielenie od gazu wody złożowej, redukcja ciśnienia gazu oraz pomiar ilościowy gazu. Pomiar ilości gazu odbywa się okresowo dla każdego z odwiertów. Woda złożowa wydobywana wraz z gazem ziemnym, odprowadzana z oddzielaczy wstępnych, odgazowująca, kierowana jest do szczelnych zbiorników wody złożowej zlokalizowanych na terenie Ośrodka Zbioru Gazu Kupno, a następnie okresowo wywożona i zatłaczana do wytypowanych do tego celu odwiertach.

Z węzłów gaz kierowany jest na wspólną wraz z gazem ze złoża Kupno instalację osuszania gazu. Osuszony w kolumnie absorpcyjnej gaz kierowany jest do gazociągu

zdawczego i dalej na pomiarownię zdawczą.

W celu zapobieżenia tworzenia się hydratów do gazu wkraplany jest metanol. Wkraplanie następuje do głowicy odwiertów, w gazociąg lub na węźle redukcyjnopomiarowym na ośrodku. Metanol tłoczony jest z tłoczni metanolu rurociągiem do każdego z odwiertów, pod ciśnieniem wyższym od panującego ciśnienia gazu w rurociągu.

W związku ze spadkiem ciśnień złożowych na OZG Kupno zostanie zamontowana doprężarka gazu ziemnego, dzięki czemu zostanie obniżone ciśnienie kolektorowe w celu lepszego sčerpania złoża. Ponadto na odwiercie Kupno-4 zostanie zamontowany automatyczny zestaw gazodźwigu nurnikowego, w celu wynoszenia wody złożowej z dna odwiertu.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)