



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38
35 – 001 Rzeszów

WOOŚ.420.10.2.2025.PW.30

Rzeszów, 19 marca 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. f, 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 09 września 2025 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.265.2025, spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Pawła Fic, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Zagospodarowania odwiertów Kraczkowa – 4K i 5K – KGZ Krasne**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (sierpień 2025 r.) wraz z jej uzupełnieniami (październik 2025 r. i styczeń 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.: „**Zagospodarowania odwiertów Kraczkowa – 4K i 5K – KGZ Krasne**”.
- II. **Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**
 1. Prace realizacyjne (przygotowawcze, budowlane i montażowe) w rejonie zabudowy chronionej pod względem akustycznym będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej (tj. pomiędzy godzinami 06.00 – 22.00). Ograniczenie to nie dotyczy prac, których realizacja z przyczyn technologicznych nie może zostać przerwana, np. na odcinkach wykonywanych metodami bezwykopowymi (przewiertem HDD).
 2. Zaplecza budowy, bazy techniczne, bazy materiałowe, place postojowe maszyn budowlanych i środków transportu, miejsca magazynowania odpadów, będą lokalizowane poza terenami zadrzewionymi, poza miejscami podmokłymi i miejscami, na których w okresie wiosennym stagnują wody roztopowe oraz w odległości nie mniejszej niż 20 m

- od cieków wodnych i rowów. Tereny, na którym zlokalizowane będą zaplecza budowy, miejsca magazynowania odpadów, materiałów budowlanych, itp. zostaną utwardzone i uszczelnione, aby uniemożliwić przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
3. Tankowanie wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia maszyn będzie prowadzone w miejscu do tego celu wcześniej przygotowanym (utwardzonym, np. płytami betonowymi), w sposób wykluczający możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi, tj. w trakcie tankowania stosowana będzie szczelna misa do wychwytywania ewentualnych wycieków paliwa podkładana pod wlew paliwa.
 4. Przekroczenia rowów melioracyjnych występujących na trasie gazociągów będzie wykonane metodą bezwykopową, na głębokości nie mniejszej niż 1,5 m pod dnem rowów, bez naruszania dna i skarp tych rowów oraz ingerencji w ich obudowy biologiczne.
 5. Płuczka wiertnicza wykorzystana podczas przekraczania przeszkód terenowych metodami bezwykopowymi, po zakończeniu wierceń będzie przekazywana uprawnionej firmie celem jej unieszkodliwienia.
 6. Celem zachowania wierzchniej warstwy gleby z pasa budowlano-montażowego, w pierwszej kolejności zostanie zebrana warstwa humusu, który będzie składowany oddzielnie. Po zakończeniu robót budowlanych humus będzie wykorzystany do zagospodarowania wierzchniej warstwy terenu.
 7. W przypadku stwierdzenia w obrębie pasa montażowego miejsc, które porastają rośliny inwazyjne, miejsca te zostaną w widoczny sposób oznaczone, a następnie podczas realizacji zamierzenia, podjęte zostaną działania, które ograniczą rozprzestrzenianie się roślin inwazyjnych, w tym m.in.:
 - a) rośliny z gatunków inwazyjnych zostaną usunięte metodą mechaniczną – koszenie ręczne (kosa tradycyjna, kosa spalinowa, maczeta, sekator),
 - b) skoszona biomasa zostanie dokładnie zebrana do foliowych worków, a następnie wywieziona i zutylizowana,
 - c) po koszeniu wykopane zostaną części podziemne roślin, a następnie dokładnie zebrane korzenie i podobnie, jak w przypadku biomasy z części nadziemnych roślin, przetransportowane i zutylizowane,
 - d) ziemia zawierająca kłącza podziemne lub inne elementy roślin gatunków inwazyjnych nie będzie wykorzystywana w celu uporządkowania terenu, zostanie przekazana do unieszkodliwienia jako odpad (np. do kompostowni).Klasyfikacji przydatności ziemi do powtórznego wykorzystania w kontekście występowania elementów roślin inwazyjnych dokona nadzór przyrodniczy.
 8. Prace przygotowawcze obejmujące zdjęcie wierzchniej warstwy gleby, na danym odcinku gazociągów, zostaną przeprowadzone poza głównym sezonem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 01 marca do 15 października.

Dopuszczalne jest rozpoczęcie tych prac w innym terminie pod warunkiem, iż poprzedzone one będą kontrolą nadzoru przyrodniczego, czy teren objęty pracami nie stanowi miejsca lęgu, rozrodu lub schronienia chronionych gatunków zwierząt. Kontrole te powinny się odbyć w terminie 1 – 3 dni przed terminem realizacji prac przygotowawczych. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków zwierząt, zdejmowanie humusu należy wstrzymać do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta (np. do zakończenia lęgów, wyprowadzenia młodych) lub do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.
 9. Wycinka drzew i krzewów będzie wynikać wyłącznie z potrzeb realizacji przedsięwzięcia i zostanie przeprowadzona poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym na okres od 01 marca do 15 października.

W przypadku zaistnienia konieczności wycinki pojedynczych drzew/ krzewów w ww. okresie lęgowym, możliwe jest wykonanie tych prac jedynie w przypadku potwierdzenia przez nadzór przyrodniczy (obserwacje te powinny się odbyć w okresie 1 – 3 dni przed terminem planowanej wycinki), iż dane drzewo/ krzew nie jest

wykorzystywane przez ptaki, jako miejsce gniazdowania, jak również, że jego wycinka nie będzie stanowiła zagrożenia dla innych gniazdujących w sąsiedztwie ptaków. W razie stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków, wycinkę należy wstrzymać do momentu wyprowadzenia lęgów przez te gatunki lub do momentu uzyskania stosowanych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków ptaków.

10. Wycinka drzew, w szczególności starych, dziuplastych, zostanie poprzedzona kontrolą nadzoru przyrodniczego pod kątem występowania chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów (w tym porostów). Po przeprowadzeniu wycinki ścięte pnie drzew dziuplastych w wieku powyżej 10 lat, zostaną ponownie poddane szczegółowym oględzinom i pozostawione w miejscu ich ścięcia na 24 godziny, z uwagi na potencjalne kryjówki nietoperzy (działanie to umożliwi wyłot nietoperzy, w przypadku ich ewentualnej obecności). W razie stwierdzenia występowania na przewidzianych do wycinki drzewach chronionych gatunków, wycinkę należy wstrzymać do momentu opuszczenia drzew przez zwierzęta lub do momentu uzyskania stosowanych zezwoleń na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.
11. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, prowadzone w zasięgu rzutu pionowego koron drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki i co najmniej 2 m na zewnątrz od tego zasięgu (w zakresie pasa montażowego), należy wykonywać w sposób jak najmniej im szkodzący, tj. w szczególności:
 - a) grupy drzew/ krzewów wygrodzić płotem o wysokości min. 1,5 m, w sposób uniemożliwiający uszkodzenie pni;
 - b) pnie drzew zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi na czas budowy, poprzez ich owinięcie, np. matami wiklinowymi lub słomianymi, a następnie ich oszalowanie deskami do wysokości 1,5 – 2 m (w zależności od wysokości drzewa);
 - c) wykopy wykonywane w strefie korzeniowej drzew/ krzewów przeprowadzać ręcznie lub niewielkimi koparkami;
 - d) przycinanie korzeni należy prowadzić ostrymi narzędziami tnącymi, niedopuszczalne jest rwanie i miażdżenie systemów korzeniowych, nie należy uszkadzać korzeni szkieletowych, odpowiedzialnych za statykę drzewa;
 - e) w przypadku uszkodzenia korzeni, gałęzi lub pni należy podjąć działania ochronne: uszkodzone korzenie przyciąć pod kątem prostym, dokonując cięcia tam, gdzie zaczyna się żywy korzeń; pielęgnować należy wyłącznie rany świeże; w przypadku ran stycznych pielęgnacja sprowadza się wyłącznie do wyrównania brzegu rany ostrym narzędziem (należy przy tym uważać, aby nadmiernie nie poszerzać i nie pogłębiać rany), w przypadku ran poprzecznych – gałąź należy przyciąć „na obrączkę”; ran nie należy powlekać impregnatami i preparatami różnego rodzaju; dopuszczalnym nietoksycznym środkiem, którym można zabezpieczyć odkrytą miazgę przed wyschnięciem, jest preparat pełniący funkcję tzw. sztucznej kory (pokrywa się nim wyłącznie brzeg rany stycznej/poprzecznej); glebę w najbliższym otoczeniu uszkodzonych korzeni zastąpić w bardziej zasobną w składniki odżywcze;
 - f) pozostawianie odsłoniętych korzeni nie powinno trwać dłużej niż 2 godziny, wyjątek stanowi pozostawianie korzeni w słońcu trwające nie dłużej niż 1 godzinę i na powietrzu w dni wilgotne nie dłużej niż 8 godzin, do zabezpieczenia korzeni przed wysychaniem należy użyć np. wilgotnego torfu, mat lub tkanin jutowych, które należy regularnie zwilżać wodą, podobnie w okresie zimowym należy zabezpieczyć odsłonięte korzenie przed przemarzaniem za pomocą np. mat, koców lub warstwy torfu oszalowanego deskami;
 - g) nie lokalizować baz materiałowo-sprzętowych (magazyny, składy, bazy transportowe), urobku z wykopów i odpadów powstających podczas prowadzenia prac budowlanych w zasięgu rzutu pionowego koron drzew i co najmniej 2 m na zewnątrz od tego zasięgu, szczególnie należy unikać magazynowania w pobliżu drzew/ krzewów cementu, wapna i gruzu;

- h) nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m ponad pierwotny poziom terenu i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu;
 - i) w przypadku konieczności obniżenia poziomu gruntu, pozostawić teren wokół drzew i krzewów w zasięgu wyznaczonym przez obrys korony na wzmocnionych konstrukcyjnie wzniesieniach.
12. Znajdujące się na terenie budowy wykopy (w tym liniowe), niezasypane w danym dniu roboczym i inne potencjalne pułapki ekologiczne, do których mogą wpadać płazy (i inne małe zwierzęta) będą zabezpieczane w taki sposób, aby uniemożliwić im dostanie się do nich (np. poprzez stosowanie szczelnych przykryć, wygrodzeń z siatki lub folii) lub też zastosowane zostaną rozwiązania umożliwiające samodzielne wydostanie się z nich (np. pochylnie, pozostawianie wypłaszczenia jednej ze ścian). Miejsca takie powinny być systematycznie kontrolowane, a ewentualnie znajdujące się w „pułapkach” płazy i inne zwierzęta będą niezwłocznie uwalniane i przenoszone w odpowiednie danemu gatunkowi siedliska.
13. W przypadku stwierdzenia migracji płazów na teren prowadzonych prac np. w sąsiedztwie rowów, zastosowane zostaną bariery ochronne dla płazów (ogrodzenia herpetologiczne), zlokalizowane w miejscach napływu płazów na teren wykonywanych wykopów i budowy gazociągu.
14. Przed likwidacją (zasypaniem) wykopów sprawdzane będzie ich dno i ściany pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku obecności w nich zwierząt, będą one przenoszone z wykopu we właściwe dla nich siedliska.
15. Odcinki gazociągów DN80 z odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K do Ośrodka Technologicznego Kopalni Gazu Ziemnego Krasne objęte będą systemem ochrony katodowej.
16. Wykonane zostaną nasadzenia rekompensujące wycinkę drzew i krzewów, dokonaną w związku z realizacją przedsięwzięcia. Straty powstałe wskutek wycinki drzew oraz zakrzaceń zrekompensowane zostaną:
- a) w postaci dostosowanej do struktury sąsiadującej roślinności;
 - b) według następującego schematu – 1 : 1 – jedna drzewo wycięte, jedno nasadzenie (analogicznie w przypadku krzewów – planowane jest nasadzenie 1 drzewa za każdy 1 m² krzewów, wymagających pozwolenia na usunięcie);
 - c) z wykorzystaniem rodzimych, gatunków drzew i krzewów, charakterystycznych dla siedliska, odpowiadających gatunkom usuniętym, pod warunkiem, że usuwane gatunki były gatunkami rodzimymi i charakterystycznymi dla siedliska.
- Należy zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew, tj.: właściwie uformowany, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Prowadzić prace pielęgnacyjne nasadzeń do momentu uzyskania pewności, co do ich powodzenia, jednak nie krócej niż przez okres 3 lata. Wykonanie nasadzeń nie może wiązać się z zalesieniem cennych ekosystemów i elementów krajobrazu, np. trwałych użytków zielonych, śródleśnych polan, terenów podmokłych, siedlisk przyrodniczych, siedlisk chronionych gatunków, itp.
- Dokładny wybór miejsc do wykonania nasadzeń określi nadzór przyrodniczy.
- Nasadzenia zrealizowane zostaną do 1 roku po zakończeniu budowy przedsięwzięcia.
- Zapewnić trwałą udatność wykonanych nasadzeń, a w sytuacji stwierdzenia braku zachowania żywotności nasadzeń, uzupełnić powstałe ubytki.
17. Po zakończeniu realizacji przedsięwzięcia usunięte zostaną wszelkie pozostałe po budowie zanieczyszczenia i niewykorzystane materiały, a następnie przeprowadzone zostanie uporządkowanie terenu. Nadmiar mas ziemnych zostanie usunięty z miejsc czasowego magazynowania, a teren uprzątnięty, aby zapobiec spontanicznemu rozwojowi roślinności gatunków inwazyjnych, łatwo zajmujących odkryte powierzchnie.
18. Realizacja zamierzenia inwestycyjnego prowadzona będzie pod nadzorem przyrodniczym. W zakres obowiązków nadzoru przyrodniczego wchodzić będą, m.in.:
- a) czynności do wykonania przed rozpoczęciem budowy:

- kontrola obszaru oddziaływania przedsięwzięcia w celu ustalenia wartości referencyjnych informujących o stanie środowiska przyrodniczego w terminie zapewniającym wykrywalność gatunków i siedlisk;
 - zabezpieczenie drzew oraz ewentualnych chronionych gatunków roślin, grzybów i siedlisk przyrodniczych znajdujących się w bezpośrednim sąsiedztwie terenu przedsięwzięcia,
 - zebranie wierzchniej warstwy gleby z formami przetrwalnikowymi i korzeniami;
 - nadzór nad pracami przygotowawczymi i wycinką,
 - szkolenie dla pracowników nadzorujących budowę w zakresie ochrony siedlisk przyrodniczych i gatunków;
- b) czynności do wykonania w trakcie realizacji przedsięwzięcia:
- kontrola wykopów oraz innych miejsc mogących stanowić pułapki dla małych zwierząt (co najmniej raz dziennie), w zależności od warunków terenowych i przyrodniczych,
 - kontrola występowania i wpływu robót na chronione siedliska przyrodnicze, gatunki roślin, grzybów i zwierząt,
 - egzekwowanie zakazów prowadzenia robót w określonym czasie,
 - egzekwowanie zakazów prowadzenia robót, składowania materiałów, parkowania maszyn, przebywania ludzi w określonych miejscach,
 - zabezpieczenie placów budowy przed wtargnięciem zwierząt – m.in. przez zastosowanie płotków herpetologicznych,
 - kontrola pułapek łownych,
 - odławianie zwierząt i ich ewakuacja do siedlisk zastępczych,
 - ewentualne płoszenie gatunków, które podjęły gody na oczyszczonym terenie przeznaczonym pod inwestycję,
 - kontrola wykopów tuż przed ich likwidacją,
 - nadzór nad prawidłową realizacją działań minimalizujących i zaleceń wskazanych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
- c) czynności po zakończeniu robót budowlanych:
- egzekwowanie demontażu obiektów tymczasowych i wymogu rekultywacji terenu,
 - kontrola wykorzystania zgromadzonego humusu i ściółki,
 - ponowne wprowadzenie roślin i elementów siedlisk chronionych na obszar przedsięwzięcia,
 - ewentualne odtwarzanie kamiennych kopców, stanowiących schronienia lub zimowiska dla herpetofauny,
 - kontrola prawidłowego przywrócenia funkcji terenu sprzed realizacji zamierzenia, w tym nasadzenia drzew i krzewów,
 - sprawdzenie skuteczności wykonywanych zabezpieczeń środowiskowych i dokonywanie ich odbiorów,
 - kontrola stanu technicznego zamontowanych urządzeń i utrzymanie warunków zapewniających ich skuteczność.

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 09 września 2025 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.265.2025, spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Pawła Fic, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Zagospodarowania odwiertów Kraczkowa – 4K i 5K – KGZ Krasne”.

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 446/2025.

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 31, tj.: *„instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko”* oraz § 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. f ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie realizowane będzie w związku z realizacją inwestycji towarzyszącej inwestycjom w zakresie terminalu, wymienionej w art. 38 pkt 1 lit. d, tj.: *„budowa lub przebudowa instalacji służących do poprawy parametrów jakościowych paliw gazowych wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi”*, ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. 2025 r., poz. 1222).

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 września 2025 r., znak: WOOS.420.10.2.2025.PW.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Ponadto, pismem z dnia 17 września 2025 r., znak: WOOS.420.10.2.2025.PW.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Termin uzupełnienia dokumentu został wyznaczony do dnia 17 listopada 2025 r. Inwestor przy piśmie Pełnomocnika z dnia 05 listopada 2025 r., znak: s/OGiE.DG.DWO.265.2025, przedłożył do tut. Organu uzupełnienie Karty Informacyjnej przedsięwzięcia.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, pismem z dnia 13 listopada 2025 r., znak: WOOS.420.10.2.2025.PW.8, ponownie zobowiązał Inwestora do uzupełnienia złożonej Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Termin uzupełnienia dokumentu został wyznaczony do dnia 12 stycznia 2026 r.

Pełnomocnik Inwestora pismem z dnia 07 stycznia 2026 r., znak: s/OGiE.DG.DWO.265.2025, zwrócił się z prośbą o wydłużenie terminu przedłożenia uzupełnień Karty informacyjnej przedsięwzięcia do dnia 12 lutego 2026 r., na co Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem z dnia 12 stycznia 2026 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2025.PW.13, wyraził zgodę.

Inwestor przy piśmie Pełnomocnika z dnia 20 stycznia 2026 r., znak: s/OGiE.DG.DWO.265.2025, przedłożył do tut. Organu wymagane uzupełnienie Karty Informacyjnej przedsięwzięcia.

Przy piśmie Pełnomocnika Inwestora z dnia 23 stycznia 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.265.2025, poinformowano, że zgodnie z decyzją Zarządu ORLEN S.A. zmianie uległa nazwa Oddziału ORLEN S.A., z dotychczasowej, tj. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, na nową, tj. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie. Zgodnie z tym pismem, zaistniała zmiana nazwy Oddziału ma jedynie charakter formalny i nie wpływa w jakikolwiek sposób na działalność Oddziału i realizowane przez niego zadania.

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 2, w związku z art. 78 ust. 1 pkt 1 lit. c oraz 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, pismami z dnia 27 stycznia 2026 r., znak: WOOŚ.420.10.2.2025.PW.18 i WOOŚ.420.10.2.2025.PW.19, zwrócił się odpowiednio do Podkarpackiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczących potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Podkarpacki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, w opinii z dnia 05 lutego 2026 r., znak: SNZ.9020.13.1.2026.AS, uznał za zbędne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 12 lutego 2026 r., znak: RK.ZZŚ.4130.23.2026.JM, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnień 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. opiniami Podkarpackiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu wraz z jej uzupełnieniami.

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 13 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.10.2.2025.PW.25. 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na zagospodarowaniu odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K, poprzez montaż początkowego wyposażenia napowierzchniowego stref przyodwiertowych tych odwiertów, rozbudowę instalacji na terenie Ośrodka Technologicznego (dalej „OT Krasne”) Kopalni Gazu Ziemnego Krasne (dalej „KGZ Krasne”) oraz budowę dwóch gazociągów łączących strefy przyodwiertowe odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K z OT Krasne. Celem zamierzenia jest dostarczenie dodatkowych ilości gazu do krajowego systemu przesyłu gazu. Uzdatniony i odpowiednio przygotowany gaz ziemny ujmowany przedmiotowymi odwiertami, docelowo kierowany będzie do sieci dystrybucyjnych i przesyłowych operatorów Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. i Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie położone będzie na terenie miejscowości Kraczkowa, gmina Łańcut, powiat łańcucki oraz miejscowości Malawa, gmina Krasne, powiat rzeszowski, województwo podkarpackie. OT Krasne położony jest na terenie działek o nr ewid. 527/5 i 527/6 w miejscowości Malawa, natomiast strefy przyodwiertowe odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K położone będą w obrębie działki o nr ewid. 4591/2 w miejscowości Kraczkowa.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym względem planowanego do rozbudowy OT Krasne to tereny, które można zaliczyć jako tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej, dla których wartości dopuszczalne poziomu hałasu, określone 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(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy oraz tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB(A) w porze dnia oraz 40 dB(A) w porze nocy. Są to tereny oddalone od OT Krasne o ponad 190 m w kierunku wschodnim. Jednocześnie należy podkreślić, że OT Krasne położony jest w bezpośrednim sąsiedztwie zabudowy usługowej i drogi krajowej nr 94. Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym względem planowanych stref przyodwiertowych ww. odwiertów to tereny, które można zaliczyć jako tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oraz tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 55 dB(A) w porze dnia oraz 45 dB(A) w porze nocy. Są to tereny oddalone o ponad 120 m w kierunku południowym i ponad 200 m w kierunku północnym od stref przyodwiertowych. Trasy projektowanych gazociągów łączących odwierty Kraczkowa-4K i -5K z OT Krasne w większej części przebiegają poza terenami zabudowanymi, jedynie odcinkowo przebiegają przez/ sąsiadują z terenami chronionymi akustycznie. Najmniejsze zbliżenie osi gazociągu do zabudowy występuje w kilometrażach: ok. 0+600 (ok. 25 m), ok. 0+860 (ok. 35 m), ok. 1+700 (ok. 25 m) i ok. 1+820 – 1+850 (ok. 10 m).

Emisja hałasu podczas prowadzenia prac budowlanych, która będzie spowodowana pracą maszyn budowlanych (np. koparki, spychacz, agregat prądotwórczy, agregat spawalniczy, dźwig, ładowarka, pompy, itp.) i pojazdów transportujących wykorzystywane na placu budowy materiały i planowane do zainstalowania urządzenia, nie może zostać wyeliminowana, będzie miała charakter okresowy, krótkotrwały i przemieszczający się wraz z frontem robót (budowa gazociągów będzie prowadzona etapami, w sposób odcinkowy). Szacowany czas realizacji przedsięwzięcia wyniesie ok. 12 miesięcy. W celu ograniczenia oddziaływania tego etapu na klimat akustyczny, prace budowlane będą prowadzone sprawnymi maszynami i środkami transportu oraz dążyło się będzie do eliminacji pracy stosowanego sprzętu na biegu jałowym (np. podczas załadunku/ rozładunku środków transportu) i koncentracji maszyn w tym samym miejscu. Prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej (tj. pomiędzy godzinami 06.00 – 22.00), poza tymi godzinami dopuszcza się jednak realizację prac, które ze względów technologicznych nie będą mogły zostać przerwane (np. wykonywanie przekroczeń przeszkód terenowych metodami bezwykopowymi – przewiert sterowany HDD). Ponadto w przypadku, gdy gazociąg będzie prowadzony w bliskości istniejącej zabudowy, a hałas emitowany podczas budowy będzie przekraczał dopuszczalne

normy, stosowane będzie tymczasowe ekranowanie, np. przy użyciu przenośnych ekranów akustycznych.

Nowymi źródłami hałasu podczas eksploatacji przedsięwzięcia będzie praca instalacji technologicznych na terenie OT Krasne (m.in. projektowane: agregaty wody lodowej (4 szt.), dmuchawy (2 szt.), zawory redukcyjne (3 szt.), zawory bezpieczeństwa (3 szt. – praca tylko w stanach awaryjnych instalacji) oraz projektowane upusty gazu do atmosfery). Na terenie stref przyodwiertowych Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K nie planuje się realizacji urządzeń stanowiących stałe emitery hałasu, a jedynym źródłem hałasu będą: projektowane upusty gazu do atmosfery (orientacyjny poziom hałasu do ok. 110 ÷ 120 dB). Upusty gazu do atmosfery odbywały się będą sporadycznie (jedynie podczas okresowych kontroli i przeglądów technologicznych oraz w stanach awaryjnych), krótkotrwale ze względu na nieduże średnice rurociągów. W przypadku okresowych kontroli i przeglądów technologicznych upust gazu z zespołów zaworowo-upustowych i ewentualnie stref przyodwiertowych będzie prowadzony wyłącznie w porze dziennej. Przesył gazu gazociągiem jest procesem cichym, dlatego ułożenie gazociągów pod powierzchnią ziemi nie będą powodować pogorszenia klimatu akustycznego.

Przedstawione obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględniające powyższe założenia i rozwiązania, nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu przy najbliższych terenach chronionych akustycznie.

Biorąc pod uwagę powyższe stwierdza się, iż przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji hałasu i na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym w jego rejonie, dotrzymane będą wartości dopuszczalne poziomu hałasu określone zgodnie z ww. rozporządzeniem w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Na etapie realizacji zadania wystąpią uciążliwości związane z emisją drgań i wibracji wynikających z pracy maszyn budowlanych. W celu ich minimalizacji prace będą prowadzone odpowiednio dobranym sprzętem i sprawnymi środkami transportu, które będą prawidłowo eksploatowane i konserwowane.

W związku z prowadzonymi pracami, okresowemu zwiększeniu ulegnie natężenie ruchu transportowego i maszyn budowlanych na terenie objętym przedsięwzięciem, co spowoduje zwiększone emisje do powietrza, będące skutkiem pracy silników spalinowych. Źródłem emisji do powietrza będą również procesy spawania elektrycznego oraz malowania elementów instalacji (m.in. gazociągów, elementów armatury, kształtek, itp.). W celu ograniczenia emisji nieorganizowanej związanej z tym etapem na placu budowy pracował będzie sprawny technicznie sprzęt oraz dążyło się będzie do ograniczenia jego pracy na biegu jałowym (np. podczas załadunku/ rozładunku środków transportu). Transport materiałów sypkich odbywał będzie się pojazdami wyposażonymi w plandeki lub transportowany materiał będzie utrzymywany w stanie wilgotności ograniczającym pylenie. Uciążliwości związane z etapem realizacji będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i ustaną wraz z chwilą zakończenia prac realizacyjnych.

Przepływ gazu realizowany będzie w szczelnych gazociągach, w związku z czym podczas normalnej pracy gazociągów nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do powietrza. Gazociąg jest układem hermetycznym. Emisja gazu może nastąpić tylko w czasie awarii odcinka gazociągu i awaryjnego zrzutu gazu z wyznaczonego odcinka gazociągu. Natomiast emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie, m.in. ze spalaniem gazu na potrzeby istniejącej kotłowni technologicznej (zlokalizowanej na terenie OT Krasne), w której znajdują się dwa kotły gazowe, o mocy ok. 135 kW każdy oraz z upustami gazu do atmosfery podczas zamierzonych i kontrolowanych wydmuchów technologicznych, np. podczas prac konserwujących i remontowych niezbędnych do utrzymania ruchu i w sytuacjach awaryjnych, spalaniem paliw w silnikach pojazdów sporadycznie poruszających się po terenie zamierzenia inwestycyjnego.

W ramach realizacji zamierzenia nie przewiduje się budowy nowej kotłowni technologicznej, ani rozbudowy istniejącej. Istniejąca kotłownia jest w stanie pokryć całe wymagane zapotrzebowanie na ciepło. Odgazowanie projektowanych instalacji oraz aparatów

na terenie OT Krasne projektuje się indywidualnie ujmując gaz z króćców odgazowania, poprzez skierowanie go do kotłowni technologicznej. Jedynie krótkotrwałe awaryjne zrzuty gazu z zaworów bezpieczeństwa z uwagi na wymagania technologiczne oraz bezpieczeństwa będą odbywały się na wolny wypływ. Zrzuty te nie będą występowały podczas normalnej eksploatacji instalacji. W wyniku rozbudowy OT Krasne nie zwiększy się ilość pojazdów, poruszających się po jego terenie.

Mając powyższe na uwadze, w tym rodzaj i charakter przedsięwzięcia przewiduje się, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na jakość powietrza w jego rejonie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r., poz. 13). Najbliżej położonymi obszarami sieci Natura 2000 względem terenu realizacji są: oddalony o ok. 7,6 km specjalny obszar ochrony siedlisk Nad Husowem PLH180025, oddalony o ok. 9,1 km specjalny obszar ochrony siedlisk Wiśłok Środkowy z Dopływami PLH180030 i oddalony o ok. 10,2 km specjalny obszar ochrony siedlisk Mrowle Łąki PLH180043. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Teren realizacji przedsięwzięcia położony jest poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w „*Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*” (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., 2005; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, w części liniowej nie przekracza gruntów leśnych (użytek Ls). Planowane gazociągi w większości przebiegają przez tereny użytkowane rolniczo (pola uprawne) oraz nieużytki, a także tereny zurbanizowane z zagęszczoną lokalnie infrastrukturą podziemną (tzw. pierwsza i druga linia zabudowy wzdłuż drogi), gdzie konieczne są m.in. przekroczenia dróg i rowów.

Roślinność niska tego terenu to głównie gatunki synantropijne (ruderalne i segetalne), towarzyszące człowiekowi, rosnące na terenach o charakterze antropogenicznym, takie jak kłosówka wełnista, wyka ptasia, rogownica pospolita, babka lancetowata, kostrzewa łąkowa, pokrzywa zwyczajna, cykoria podróżnik, bylica pospolita, dziewanna pospolita, bniec biały. W miejscach bardziej wilgotnych pojawia się mniszek lekarski, ostrożeń błotny, szczaw zwyczajny, wyczyniec łąkowy. W miejscach bardziej wilgotnych i zacienionych (w pobliżu rowów melioracyjnych lub na obrzeżach zadrzewień), lokalnie stwierdzono również występowanie narecznicy samczej (pospolitego gatunku paproci), miejscami pojawia się także ziarnopłon wiosenny, niecierpek pospolity, prosownica rozpięchła, kokoryczka wielokwiatowa, fiołek leśny.

Miejsca zadrzewione na trasie planowanych rurociągów to głównie zadrzewienia śródpolne, charakteryzujące się dużą różnorodnością gatunkową. Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, przeprowadzona wizja w terenie nie wykazała występowania cennych przyrodniczo egzemplarzy drzew.

Prace związane z budową gazociągów będą wiązały się z czasowym zajęciem terenu w postaci pasa roboczego/ montażowego, o szerokości do ok. 12 m, z lokalnymi poszerzeniami w miejscach robót prowadzonych metodą bezwykopową (np. komory, place maszynowe, place montażowe, miejsca ułożenia liry, itd.), w którego obszarze będzie odbywał się ruch komunikacyjny środków transportu i sprzętu budowlano-montażowego oraz prowadzone będzie składowanie mas ziemnych, pochodzących z wykopów.

Ponadto, w myśl § 10 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640), po obu stronach osi gazociągów obowiązywała będzie strefa kontrolowana, w której nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzać stałych składow i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania. Szerokość strefy kontrolowanej dla projektowanych gazociągów DN80 wynosić będzie 4 m (po 2 metry na stronę od osi gazociągu). Łączna szerokość strefy

kontrolowanej dla gazociągów 2 x DN80 zależna będzie od odległości, w jakiej zostaną ułożone w wykopie. Ułożenie gazociągów DN80 wzdłuż siebie zostanie wykonane z zachowaniem minimalnej odległości 0,2 m. Dodatkowo w strefie kontrolowanej dla niniejszych gazociągów nie mogą rosnąć drzewa w odległości mniejszej niż 2 m od gazociągu, licząc od osi gazociągu do pni drzew.

W związku z realizacją przedsięwzięcia konieczna będzie wycinka drzew i krzewów na trasie pasa montażowego, obejmująca nasadzenia o zróżnicowanym składzie gatunkowym — zarówno drzew rodzimych, jak i gatunków ozdobnych. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, trasa planowanych gazociągów nie przekracza terenów leśnych. Niemniej na trasie przedsięwzięcia przewiduje się konieczność usunięcia ok. 500 drzew oraz krzewów o łącznej powierzchni ok. 1725 m². Wycinka obejmie głównie drzewa o niewielkich obwodach pni oraz zwarte skupienia krzewów.

Mając na uwadze okres wzmożonej aktywności fauny, prace związane z wycinką drzew i krzewów przeprowadzone zostaną poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym na okres od 01 marca do 15 października. Wskazano również, aby wycinka drzew, w szczególności starych, dziuplastych, została poprzedzona kontrolą nadzoru przyrodniczego pod kątem występowania chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów (w tym porostów). Drzewa sąsiadujące z pasem montażowym, nieprzewidziane do usunięcia na czas prowadzonych prac będą zabezpieczone przed ich mechanicznym uszkodzeniem.

Po zakończeniu prac przewiduje się wykonanie nasadzeń zastępczych rodzimymi gatunkami drzew i krzewów. Nasadzenia zostaną wykonane według schematu — 1 : 1, tj. za jedno drzewo wycięte, wykonane zostanie jedno nasadzenie (analogicznie w przypadku krzewów — planowane jest nasadzenie 1 drzewa za każdy 1 m² krzewów, wymagających pozwolenia na usunięcie). Nasadzenia zrealizowane zostaną do 1 roku po zakończeniu budowy przedsięwzięcia. Dokładny wybór miejsc do wykonania nasadzeń określi nadzór przyrodniczy.

Podczas realizacji zamierzenia, w pierwszym etapie wykonywania wykopów, wierzchnia warstwa próchniczna gleby (humus) będzie zebrana i składowana osobno, a po ułożeniu rurociągu i zasypaniu wykopów zostanie ponownie ułożona, jako ostatnia warstwa zasypu wykopów.

Prace przygotowawcze obejmujące zdjęcie wierzchniej warstwy gleby, na danym odcinku planowanych gazociągów, przeprowadzona będą poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 01 marca do 15 października, przy czym dopuszcza się rozpoczęcie tych prac w innym terminie pod warunkiem, iż poprzedzone one będą kontrolą nadzoru przyrodniczego, czy teren objęty pracami nie stanowi miejsca lęgu, rozrodu lub schronienia chronionych gatunków zwierząt. Kontrole te powinny się odbyć w terminie 1 – 3 dni przed terminem realizacji prac przygotowawczych.

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, na terenie realizacji przedsięwzięcia brakuje siedlisk odpowiednich dla występowania płazów. Należy mieć jednak na uwadze, że przekraczane trasą rurociągu prowadzące wodę rowy mogą stanowić miejsca bytowania płazów. Jednocześnie, nie wyklucza się występowania tu takich gatunków gadów jak jaszczurka zwinka, czy padalec zwyczajny.

W związku z powyższym, znajdujące się na terenie budowy wykopy (w tym liniowe), niezasypane w danym dniu roboczym i inne potencjalne pułapki ekologiczne, do których mogą wpadać płazy (i inne małe zwierzęta) zostaną zabezpieczane w taki sposób, aby uniemożliwić im dostanie się do nich (np. poprzez stosowanie szczelnych przykryć, wygrodzeń z siatki lub folii) lub też stosowane będą rozwiązania umożliwiające samodzielne wydostanie się z nich (np. pochylnie, pozostawianie wypłaszczenia jednej ze ścian). Miejsca takie będą systematycznie kontrolowane, a ewentualnie znajdujące się w „pułapkach” płazy i inne zwierzęta niezwłocznie uwalniane i przenoszone w odpowiednie danemu gatunkowi siedliska. Również przed likwidacją (zasypaniem) wykopów sprawdzane będzie ich dno i ściany pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku obecności w nich zwierząt, przenoszone będą one we właściwe dla nich siedliska. Ponadto, w przypadku stwierdzenia migracji płazów na teren prowadzonych prac, np. w sąsiedztwie rowów, zastosowane zostaną bariery ochronne dla płazów (ogrodzenia herpetologiczne), zlokalizowane w miejscach napływu

plazów na teren wykonywanych wykopów i budowy gazociągów.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

W przypadku części liniowej przedsięwzięcia, zmiany w lokalnym krajobrazie będą miały charakter głównie czasowy i ograniczony do etapu realizacji, ze względu na fakt, iż po zakończeniu montażu odcinki gazociągów zostaną przykryte gruntem. Jedyne elementy, jakie powstaną w związku z realizacją przedsięwzięcia i pozostaną widoczne w terenie, to słupki oznaczeniowe i pomiarowe ochrony katodowej. Niewielkie oddziaływanie części liniowej przedsięwzięcia będzie wynikało również z konieczności zachowania pasa montażowego pozbawionego drzew i krzewów, co w przypadku terenu, przez które będzie przebiegać (głównie grunty rolne), nie będzie stanowiło dużego odstępstwa od struktury krajobrazu. Część przedsięwzięcia związana z rozbudową OT Krasne nie będzie znacząco oddziaływać na krajobraz, ze względu na posadowienie obiektów na terenie i w sąsiedztwie terenu już przekształconego w tego samego typu instalacje technologiczne. Przedmiotowe zamierzenie w części realizacji stref przyodwiertowych również nie będzie stanowiło znaczącego oddziaływania na lokalny krajobraz.

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, ze zm.) (PGW), planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (dalej „JCWPd”) nr 153 (kod: GW2000153). Jest to monitorowana część wód, której stan oceniono jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięciem celów środowiskowych, którymi są zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez ustanowionych odstępstw. Ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi.

W świetle zapisów art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r., poz. 960, ze zm.), 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.

Zgodnie z PGW, teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie 3 jednolitych części wód powierzchniowych (dalej „JCWP”):

- „Malawka” o kodzie PLRW200006226594, typ RW_wap (potok lub mała rzeka wyżynna na podłożu węglanowym), będącej monitorowaną, naturalną częścią wód, zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Zlewnia ww. JCWP nie została zaliczona do obszarów chronionych, wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia oraz nie została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa

w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie;

- „Stary Wisłok” o kodzie PLRW200010226749, 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: azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości), zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, fosfor ogólny, fosforany, spowodowane występowaniem w obrębie terenu zlewni presji trwale uniemożliwiających osiągnięcie celów środowiskowych. Zlewnia ta nie została zaliczona do obszarów chronionych, wyznaczonych do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie;
- „Sawa” o kodzie PLRW200009226769, typ PN (potok lub strumień nizinny), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód ($HIR < 0,40$ oraz wyznaczenie jako SZCW w poprzednim cyklu planistycznym), w złym stanie (w tym umiarkowany potencjał ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego) i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: MMI; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości) oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie), związki tributylocyny (występowanie w wodzie) poniżej stanu dobrego, 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: MMI, benzo(a)piren (występowanie w wodzie), związki tributylocyny (występowanie w wodzie), spowodowane występowaniem w obrębie terenu zlewni presji trwale uniemożliwiających osiągnięcie celów środowiskowych. Zlewnia tej JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.186 Hyżnieńsko-Gwoźnicki Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH180025.H specjalnego obszaru ochrony siedlisk Nad Husowem.

Ww. JCWP nie zostały wskazane w PGW jako jednolite części wód przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Wszystkie wskazane JCWP zaliczono do obszarów wyznaczonych jako tereny wrażliwe na mocy dyrektywy 91/271/EWG – obszary wrażliwe na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne, 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.

Zgodnie z art. 57 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza granicami głównych zbiorników wód

podziemnych oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Planowana inwestycja realizowana będzie częściowo w obrębie terenu ochrony pośredniej, wchodzącej w skład strefy ochronnej ujęcia wody podziemnej zlokalizowanego w miejscowości Kraczkowa, ustanowionej rozporządzeniem Nr 1/2016 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 13 stycznia 2016 r. (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2016 r., poz. 192 wraz z obwieszczeniem Wojewody Podkarpackiego z dnia 29 kwietnia 2016 r. o sprostowaniu błędów: Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2016 r., poz. 1497).

Przez strefę ochronną pośredniej ujęcia wody podziemnej w Kraczkowej przebiegać będzie jedynie odcinek projektowanego gazociągu.

Zgodnie z informacjami podanymi w uzupełnieniu KIP, Inwestor przeprowadził analizę możliwości zmiany przebiegu projektowanych gazociągów w taki sposób, aby omijały one obszar strefy ochrony pośredniej. Analiza wykazała jednak, że zmiana przebiegu gazociągów nie jest możliwa ze względu na uwarunkowania techniczne, przestrzenne i środowiskowe. Gazociągi muszą łączyć konkretne, istniejące lokalizacje odwiertów z OT Krasne, a wyprowadzenie tras poza granice strefy ochrony pośredniej wymagałoby znaczącego wydłużenia odcinków, co skutkowałoby wzrostem ingerencji w teren, licznymi kolizjami z istniejącą zabudową i infrastrukturą oraz obniżeniem bezpieczeństwa eksploatacji.

Z przeprowadzonej analizy zgodności przedmiotowego przedsięwzięcia z obowiązującymi w ww. strefie zakazami wynika, że zakazy te nie będą łamane. Stanowisko takie wyraził również Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 12 lutego 2026 r., znak: RK.ZZŚ.4130.23.2026.JM.

Zgodnie z przywołanym wyżej rozporządzeniem w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody podziemnej w miejscowości Kraczkowa, na terenie ochrony pośredniej zabrania się m.in. magazynowania odpadów z wyłączeniem wstępnego magazynowania odpadów przez ich wytwórcę, tymczasowego magazynowania odpadów przez prowadzącego zbieranie odpadów (§ 3 ust. 1 pkt 11); lokalizowania magazynów ropy naftowej i produktów ropopochodnych, a także rurociągów do ich transportu, z wyłączeniem magazynów gazu płynnego i rurociągów do ich transportu (§ 3 ust. 1 pkt 12); lokalizowania przedsięwzięć mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko określonych w przepisach odrębnych, z wyłączeniem: przedsięwzięć związanych z zaopatrzeniem w energię, przedsięwzięć związanych z zaopatrzeniem w wodę, odprowadzaniem ścieków, przedsięwzięć związanych z komunikowaniem się społeczeństwa, przedsięwzięć służących bezpieczeństwu publicznemu, przedsięwzięć związanych z transportem publicznym, przedsięwzięć związanych z budową dróg (§ 3 ust. 1 pkt 13), wykonywania trwałych wykopów ziemnych o głębokości powyżej 1,5 m (§ 3 ust. 1 pkt 16), długotrwałego obniżania poziomu zwierciadła wód podziemnych (§ 3 ust. 1 pkt 18). Jak wyjaśniono w dokumentacji, w obrębie strefy ochrony pośredniej ujęcia wód przewiduje się jedynie wstępne magazynowanie odpadów, powstających na etapie realizacji przedmiotowych rurociągów, w sposób uniemożliwiający negatywne oddziaływanie na środowisko, w tym przedostawanie się substancji zanieczyszczających do gleby, wód lub powietrza. Projektowany gazociąg będzie przesyłał gaz ziemny, który nie jest ropą naftową, ani produktem ropopochodnym, co wynika m.in. z definicji gazu ziemnego zamieszczonej w ww. rozporządzeniu w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie, zgodnie z którą gaz ziemny to gaz palny wydobywany ze złóż podziemnych, którego głównym składnikiem palnym jest metan. Przedmiotowe przedsięwzięcie jest związane z zaopatrzeniem w energię (gaz ziemny jest źródłem energii elektrycznej i ciepła) oraz służy bezpieczeństwu publicznemu zapewniając bezpieczeństwo energetyczne poprzez gwarancję dostaw energii. Wydobycie krajowego gazu ziemnego stanowi element systemu bezpieczeństwa energetycznego państwa i służy utrzymaniu stabilności dostaw energii do odbiorców, co ma charakter strategiczny zarówno z punktu widzenia bezpieczeństwa mieszkańców, jak i infrastruktury krytycznej. Zapewnienie dywersyfikacji źródeł energii oraz ciągłości podaży gazu jest wskazywane w dokumentach państwowych jako jeden z kluczowych elementów bezpieczeństwa publicznego. Rurociągi będą realizowane metodą wykopu otwartego, który po zakończeniu budowy zostanie

zasypany (nie będą pozostawiane trwałe wykopy). Nie dojdzie również do długotrwałego obniżenia poziomu zwierciadła wód podziemnych. Zastosowane odwodnienie będzie prowadzone w sposób kontrolowany oraz dostosowany do warunków gruntowo-wodnych, tak aby uniknąć jakiegokolwiek trwałego lub istotnego wpływu na poziom wód podziemnych poza obszarem wykopu.

Podczas fazy realizacji przedsięwzięcia, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, na placu budowy stosowany będzie tylko sprawny technicznie i właściwie eksploatowany sprzęt i środki transportu. Tankowanie wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia maszyn będzie prowadzone na stacjach benzynowych poza terenem budowy, przy czym dopuszcza się tankowanie na placu budowy jednak w miejscu do tego celu wcześniej przygotowanym (utwardzonym, np. płytami betonowymi). Wskazano ponadto, aby podczas tankowania maszyn w miejscu prowadzonych prac, stosowana była szczelna miska do wychwytywania ewentualnych wycieków paliwa, podkładana pod wlew paliwa. Teren zapleczy budowy, w tym m.in. miejsca magazynowania odpadów, zostanie zabezpieczony przed przenikaniem ewentualnych wycieków do gruntu i wód (uszczelniony, np. z wykorzystaniem geomembrany i utwardzony, np. z wykorzystaniem płyt betonowych). Wykorzystywane podczas budowy substancje chemiczne (paliwa, oleje, rozpuszczalniki, środki czyszczące, itp.) będą się znajdować w szczelnych fabrycznych opakowaniach, a do ich magazynowania zostaną wydzielone specjalne miejsca, odpowiednio zabezpieczone (zadaszone, na uszczelnionym podłożu, itp.). Ponadto, zaplecza budowy wyposażone zostaną w środki umożliwiające skuteczną neutralizację miejsc ewentualnego niekontrolowanego wycieku substancji ropopochodnych w przypadku uszkodzenia maszyn (np. sorbenty, itp.).

Wykopy realizowane będą z zastosowaniem urządzeń mechanicznych oraz ręcznie, np. w rejonach kolizji z istniejącą infrastrukturą. Generalną zasadą jest układanie rurociągów podziemnych w suchym wykopie. W okresie zwiększonych opadów atmosferycznych, może występować zwierciadło wody gruntowej powyżej rzędnej dna wykopu. W związku z powyższym w niektórych miejscach zostaną wydzielone odcinki, na których przewiduje się odwodnienie wykopów przy użyciu igłofiltrów lub poprzez bezpośrednie pompowanie wody z wykopów. W miejscach, gdzie konieczne jest obniżenie naporu hydrostatycznego na dno wykopu, zastosowane zostaną igłostudnie. Wody pochodzące z odwadniania będą odprowadzane do istniejących cieków lub rowów przebiegających w sąsiedztwie trasy projektowanych gazociągów (na podstawie zgłoszenia wodnoprawnego), a w przypadku ich braku zostaną rozsączone na terenach biologicznie czynnych. Należy mieć w tym miejscu na względzie zakazy wynikające z art. 234 ust. 1 ww. ustawy Prawo wodne. Przed odprowadzeniem tych wód na powrót do środowiska nie ma konieczności ich podczyszczania (zastosowanie igłofiltrów ogranicza zanieczyszczenie zawiesiną odprowadzanej wody). Obniżenie poziomu zwierciadła wód gruntowych będzie miało charakter lokalny (zasięg leja depresyjnego zazwyczaj nie przekracza kilkunastu metrów) i krótkotrwały. W celu ograniczenia negatywnego wpływu na środowisko zostanie maksymalnie skrócony okres wykonywania odwodnienia, aby nie dopuścić do wystąpienia zjawiska osiadania gruntów, występujących w obrębie leja depresji. Odwodnienie wykopów prowadzone będzie na odcinkach nie dłuższych niż 100 m i trwać będzie do momentu uzyskania właściwego poziomu zwierciadła wody, które umożliwi wykonanie prac w wykopie. Po wykonaniu robót i zasypaniu wykopów zwierciadło wód gruntowych w krótkim czasie ustabilizuje się na poziomie pierwotnym.

Na trasie projektowanych rurociągów 2 x DN80 występuje skrzyżowanie z drogą powiatową nr 1395 R relacji Malawa – Kraczkowa i z drogami gminnymi. Skrzyżowania gazociągów z drogą powiatową i drogami gminnymi o nawierzchni utwardzonej będą wykonane metodą bezwykopową, tj. np. przecisku lub przewiertu, z zastosowaniem rury osłonowej. Skrzyżowania gazociągów z drogami o nawierzchni gruntowej, tłuczniowej, z płyt betonowych, zostaną wykonane metodą wykopu otwartego bez zastosowania rury osłonowej. Na wszystkich przekroczeniach przez działki drogowe zostanie zachowana odległość pionowa min. 1,5 m mierzona od górnej powierzchni rury osłonowej. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie koliduje z ciekami naturalnymi, wałami przeciwpowodziowymi oraz polderami przeciwpowodziowymi. Trasa gazociągów przecina 5 rowów melioracyjnych, które zostaną

przekroczone metodą bezwykopową na głębokości min. 1,5 m od rzędnej dna rowu. W miejscu przekroczenia rowów zlokalizowanych w niewielkich odległościach względem siebie dopuszcza się możliwość wspólnego przekroczenia metodą bezwykopową – HDD. Dodatkowo w zakresie inwestycji występują skrzyżowania z sieciami uzbrojenia podziemnego i nadziemnego. W sąsiedztwie istniejących uzbrojeń prace prowadzone będą ręcznie lub lekkim sprzętem mechanicznym po wykonaniu przekopów kontrolnych i pod ścisłym nadzorem właściciela uzbrojenia.

Podczas wykonywania przekroczeń przeszkód terenowych metodą bezwykopową (np. przewiertu sterowanego) wykorzystywana będzie tzw. płuczka bentonitowa. W zależności od warunków i rodzaju gruntu, dopuszcza się modyfikowanie jest różnymi dodatkami, które wpływają na jej właściwości.

Płuczka wiertnicza przygotowywana będzie na terenie robót budowlanych związanych z przedsięwzięciem, w odpowiednio przystosowanych do tego zbiornikach stalowych lub polietylenowych, wyposażonych m.in. w leje i pompy wirnikowe. Podczas wykonywania wiercenia, płuczka bentonitowa podawana będzie poprzez przewody do żerdzi wiertniczych i dalej do dysz, umieszczonych na głowicy wierzącej. W celu ograniczenia ilości wykorzystywanej wody, materiałów płuczkowych oraz zużytej płuczki wiertniczej, zastosowany zostanie zamknięty obieg płuczki wiertniczej z systemem jej odzysku, poprzez zastosowanie specjalnych urządzeń, które odzyskują płuczkę od urobku. Pozostała na koniec całego procesu płuczka zostanie unieszkodliwiona i zagospodarowana zgodnie z obowiązującymi przepisami z zakresu gospodarki odpadami.

Zgodnie z „*Ewidencją melioracji wodnych*”, na części terenu planowanego przedsięwzięcia mogą znajdować się urządzenia melioracji wodnych, tj. sieć drenarska. W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowane tereny zmeliorowane przewiduje się odtworzenie zniszczonych urządzeń wodnych oraz ich zabezpieczenie. W pasie robót zniszczone rurociągi drenarskie zostaną odtworzone w 100 % i udrożnione na koszt Inwestora oraz zostanie przywrócony system drenowania do stanu pierwotnego. Realizacja robót odtworzenia melioracji oraz rowów powierzona zostanie do wykonania specjalistycznej firmie wodno-melioracyjnej. Zostanie sporządzona dokumentacja, tj. protokół napraw oraz mapa sytuacyjna z naniesionymi miejscami uszkodzeń. Przebudowa lub częściowa likwidacja sieci drenarskiej winna być wykonana w sposób nienaruszający interesów osób trzecich. Projekt przebudowy (likwidacji) urządzeń melioracji wodnych zostanie uzgodniony z właścicielami działek znajdujących się w zasięgu oddziaływania ich przebudowy (likwidacji) lub z właściwym terenowo Rejonowym Związkiem Spółek Wodnych, w przypadku, gdy właściciele tych działek są w nim zrzeszeni. Ponadto, właściciel rządzenia melioracji wodnych, które zostało zlikwidowane lub przebudowane, zgodnie z art. 196 ust. 15 ww. ustawy Prawo wodne, dokonuje zgłoszenia do Wód Polskich zmiany danych w terminie 30 dni od dnia wystąpienia tych zmian, w celu aktualizacji ewidencji melioracji wodnych.

W czasie realizacji przedsięwzięcia woda potrzebna będzie do zaspokajania potrzeb bytowych pracowników (w ilości ok. 0,5 m³/dobę), na potrzeby porządkowe placu budowy (ok. 0,25 m³/dobę), na potrzeby wykonania przewiertów, w tym HDD (ok. 65 m³) oraz do prób szczelności i płukania gazociągów (ok. 55 m³, w tym 15 % na wodę przepłukującą). Zaplecza budowy zostaną zorganizowane w miejscu umożliwiającym wykonanie przyłącza do sieci wodociągowej i kanalizacji sanitarnej, natomiast w przypadku braku takiej możliwości, kontener sanitarny będzie wyposażony w zbiornik wody oraz bezodpływowy zbiornik ścieków. Woda będzie dowożona, a powstające ścieki bytowe będą regularnie wywożone do najbliższej oczyszczalni ścieków.

Po zakończeniu prac montażowych gazociągów, a następnie kontroli jakości złączy spawanych, rurociągi zostaną poddane na placu budowy płukaniu, a następnie hydraulicznym próbom szczelności i wytrzymałości z użyciem wody, jako czynnika próbnego. Woda na te cele zostanie pobrana z lokalnych wodociągów, a następnie dowieziona beczkownikami na miejsce próby bądź przepompowana z innego odcinka rurociągu po wykonanej próbie szczelności. W wodzie, wykorzystanej do płukania rurociągów mogą znaleźć się tlenki żelaza pochodzenia korozyjnego, pyły, piasek i inne zanieczyszczenia, dlatego woda płuczka zostanie

wywieziona wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków. Woda wykorzystana na cele prób szczelności również zostanie odwieziona do najbliższej oczyszczalni.

W fazie eksploatacji, przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Budowa hermetycznych i szczelnych odcinków gazociągów nie spowoduje emisji substancji szkodliwych do wód powierzchniowych i gruntowych. Planowane rurociągi zostaną wykonane z wykorzystaniem materiałów budowlanych posiadających odpowiednie atesty i dopuszczenia, zgodne z obowiązującymi normami. Rurociągi zostaną wykonane z rur stalowych i zostaną zabezpieczone przed korozją izolacją zewnętrzną i wewnętrzną. W czasie eksploatacji będą prowadzone okresowe kontrole i konserwacja urządzeń.

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia, gaz z odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K pod pełnym ciśnieniem głowicowym, kierowany będzie w pierwszej kolejności do dawkowników metanolu. Następnie gaz kierowany będzie do oddzielaczy wstępnych wody złożowej (każdy odwiert będzie miał własny oddzielacz), na których realizowana będzie wstępna separacja wody złożowej i cząstek stałych wynoszonych z odwiertu. Woda złożowa wydzielona w oddzielaczach wody złożowej odprowadzana będzie do zbiornika dwuściankowego wody złożowej, o pojemności 10 m³, zlokalizowanego na terenie strefy przyodwiertowej. Zbiorniki magazynowe będą wyposażone w podwójne dno z systemem detekcji wycieków pomiędzy warstwami. Dzięki temu, w przypadku uszkodzenia wewnętrznej warstwy, substancja nie przedostanie się do gleby, ani wód gruntowych. Woda złożowa będzie okresowo odbierana autocysterną i przewożona do istniejącego zbiornika magazynowego na terenie KGZ Krasne. Podczas odbioru wody ze zbiornika do autocysterny, pod króćcem spustowym zbiornika zabudowana zostanie taca przeciwrozlewcza. Pojazdy do transportu wody złożowej będą wyposażone w odpowiednią izolację oraz systemy monitoringu zapobiegające wyciekom.

Na terenie OT Krasne, woda złożowa wydzielana na projektowanych i istniejących oddzielaczach (filtroseparatorach), kierowana będzie na odgazowywacz wody złożowej, a następnie do istniejącego zbiornika wody złożowej, o pojemności $V = 50 \text{ m}^3$. Zagospodarowanie gromadzonej wody złożowej będzie odbywało się poprzez:

- a) przekazywanie jej jako odpad specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarowania odpadami wydobywczymi, lub
- b) przekazywanie do Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych na KGZ Krasne, zgodnie z koncesją nr 3/2019/s (znak: DGK-II.4772.7.2019.AW), z dnia 23 sierpnia 2019 r., wydaną przez Ministra Środowiska, lub
- c) przekazywanie do Stacji Zatlaczania Odpadów Płynnych, zlokalizowanej na Ośrodku Świdnik, gdzie zatlaczanie prowadzi się zgodnie z koncesją nr 3/2002/s (znak: De-4772-13/6116/05/AP), z dnia 20 września 2002 r. wydaną przez Ministra Środowiska oraz decyzją zmieniającą tę koncesję z dnia 18.08.2005 r.

Szczegółowy sposób gospodarowania wodami złożowymi przedstawiony zostanie w planie ruchu, który zostanie sporządzony dla zakładu górniczego prowadzącego wydobywanie gazu.

W przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiornika wody złożowej przewiduje się natychmiastowe zatrzymanie procesu magazynowania lub transportu, a także zamknięcie zaworów i usunięcie źródła wycieku. Zostanie wyznaczona strefa bezpieczeństwa, a teren wokół miejsca wycieku i zostanie zabezpieczony. W celu ograniczenia dalszego rozprzestrzeniania się substancji zostaną stworzone bariery z materiałów neutralizujących. Jeśli będzie to możliwe, wyciekła woda złożowa zostanie usunięta z powierzchni gruntu za pomocą odpowiednich pomp ssących lub systemów odsysających. W przypadku konieczności neutralizacji zanieczyszczeń zostaną użyte odpowiednie substancje neutralizujące lub absorbujące wodę złożową, które nie będą miały negatywnego wpływu na środowisko. Rozszczelnienie zbiorników i wyciek wody złożowej będą niezwłocznie zgłoszone odpowiednim służbom (np. instytucjom ochrony środowiska, służbom ratowniczym) oraz organom kontrolnym, zgodnie z wymogami prawa. Jeśli doszłoby do skażenia gleby lub wód gruntowych, zostanie przeprowadzona odpowiednia procedura oczyszczania terenu, w tym wykorzystanie technologii bioremediacji lub innych metod oczyszczania.

Wykorzystywany w strefach przyodwiertowych metanol magazynowany będzie w zbiornikach odpowiednio zaprojektowanych i wykonanych z materiałów odpornych na korozję i działanie chemikaliów, aby zapobiec ich uszkodzeniom. Transport metanolu będzie odbywać się za pomocą certyfikowanych zbiorników, które są przystosowane do przewozu substancji niebezpiecznych.

Na terenie OT Krasne funkcjonowały będą dwie instalacje wody chłodniczej, przeznaczone do zasilania instalacji osuszaczy gazu. Instalacje wypełnione będą wodnym roztworem płynu niezamarzającego, na bazie wodnego roztworu glikolu propylenowego 40 % o parametrach 5/15°C. Źródłem chłodu dla każdej instalacji do zasilania instalacji osuszaczy gazu będą dwa agregaty wody chłodniczej, pracujące w układzie 1 pracujący + 100 % rezerwy, zlokalizowane na zewnątrz urządzenia. Łącznie przewiduje się zastosowanie czterech agregatów wody chłodniczej – po dwa dla każdej instalacji osuszania gazu. Instalacja pracuje w układzie zamkniętym. Roztwór glikolu propylenowego zostanie napełniony jednorazowo podczas uruchomienia instalacji. W trakcie normalnej eksploatacji nie przewiduje się okresowej wymiany roztworu. W przypadku stwierdzenia ewentualnego ubytku podczas prac serwisowych możliwe będzie jego jednorazowe uzupełnienie.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia, strefy przyodwiertowe będą obiektami bez stałej obsługi, dlatego w ich obrębie nie będą powstawały ścieki bytowe. Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych. Nowe instalacje na terenie OT Krasne budowane będą w sąsiedztwie istniejącego budynku administracyjnego, posiadającego zaplecze socjalno-bytowe. Woda na cele socjalno-bytowe będzie pobierana, tak jak dotychczas, z istniejącej sieci wodociągowej. Ścieki bytowe, tak jak dotychczas, będą odprowadzane do istniejącego bezodpływowego zbiornika na ścieki. Ilość pobieranej wody i odprowadzanych ścieków pozostanie bez zmian, względem aktualnej sytuacji. Wody opadowe lub roztopowe z terenu OT Krasne i stref przyodwiertowych odwiertów Kraczkowa-4K i -5K, będą rozprowadzane na tereny biologicznie czynne w obrębie działek Inwestora.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także uwzględniając działania podejmowane w celu minimalizacji skutków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia uznano, że nie spowoduje ono znaczących 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.

Działania związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia skutkować będą powstawaniem odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady gospodarowania odpadami wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.). Odpady, powstające na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, będą zbierane w sposób selektywny, a następnie zostaną przekazane uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Urobek powstały z wykopów pod planowane rurociągi zostanie użyty do ich przykrycia, a ewentualny nadmiar zostanie przekazany do unieszkodliwienia jako odpad.

Planowane przedsięwzięcie może wiązać się z wystąpieniem awarii, której potencjalnym źródłem mogą być instalacje technologiczne. Układy instalacji zostały przewidziane jako szczelne – jedynie w przypadku awarii (pęknięcia) może wystąpić wydostanie się gazu do atmosfery lub zanieczyszczenie gruntu niewielkimi ilościami płynu złożowego i metanolu w granicach zajmowanego terenu. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie. Przeciwdziałaniem wystąpienia awarii będzie odpowiednie zaprojektowanie i wykonanie urządzeń zgodnie z przepisami dozoru technicznego, a także prowadzenie eksploatacji zgodnie z obowiązującymi przepisami branżowymi i przepisami BHP. Wszystkie wybudowane urządzenia gazownicze i instalacje do przesyłu gazu i innych substratów będą układami szczelnymi. Do budowy zostaną użyte materiały najwyższej, sprawdzonej jakości, posiadające atesty i dopuszczenia do użytkowania wydane przez

stosowne instytucje. Jakość złączy spawanych zapewniona będzie przez kontrolę spoin z zastosowaniem metod badań nieniszczących, np. wizualnych, radiograficznych, ultradźwiękowych i penetracyjnych.

Odcinki gazociągów DN80 z odwiertów Kraczkowa-4K i -5K do OT Krasne objęte będą systemem ochrony katodowej, który będzie stanowił zabezpieczenie gazociągów przed korozją. Zasada działania ochrony katodowej polega na doprowadzeniu do chronionej konstrukcji prądu elektrycznego o odpowiednim natężeniu, co prowadzi do zahamowania (lub znacznego spowolnienia) zachodzących na jej powierzchni procesów korozyjnych. Metoda ta będzie stosowana w połączeniu z innymi metodami (przede wszystkim powłokami), tworząc zintegrowany system zabezpieczenia przeciwkorozyjnego.

Przedsięwzięcie zostanie zaprojektowane w sposób zabezpieczający je przed klęskami żywiołowymi, takimi jak: fale upałów, susze, nawalne deszcze i burze, katastrofalne opady śniegu, fale mrozu. Biorąc pod uwagę powyższe, ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej mającej wpływ na przedmiotowe zamierzenie lub wywołanej przez realizację przedsięwzięcia, jest znikome.

W kontekście łagodzenia zmian klimatu należy stwierdzić, że eksploatacja gazu ziemnego z przedmiotowych odwiertów 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.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem istotnych oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację planowanego zadania oraz w obszarze jego oddziaływania. Należy mieć jednak na uwadze, że planowane do budowy obiekty stanowiły będą nowe elementy m.in. w obrębie i w sąsiedztwie funkcjonującego, rozbudowanego OT Krasne, co może wiązać się ze zwiększeniem dotychczasowego oddziaływania tego obiektu na środowisko.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, w bezpośrednim sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia (okolice odwiertów Kraczkowa-4K i -5K) znajduje się stanowisko archeologiczne nr 3 w Kraczkowej (AZP 103-78/3). Dodatkowo w okolicy występują stanowiska archeologiczne nr 19 w Kraczkowej (AZP 103-78/79) oraz stanowisko nr 22 w Kraczkowej (AZP 103-78/82). Potencjalne oddziaływanie przedsięwzięcia na stanowiska archeologiczne może występować na etapie budowy i może być związane z wykonywaniem wykopów. Inwestor został zobligowany do przeprowadzenia badań powierzchniowych na trasie planowanej inwestycji, a po ich wykonaniu przedłożenia sprawozdania z wykonanych badań. Dla zabezpieczenia przed ewentualną ingerencją i zniszczeniem obiektów zabytkowych, w przypadku natrafienia na przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem archeologicznym, podmiot prowadzący prace jest obowiązany, przy użyciu dostępnych środków, zabezpieczyć ten przedmiot i oznakować miejsce jego znalezienia oraz niezwłocznie zawiadomić o znalezieniu tego przedmiotu właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta.

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.

Przedsięwzięcie nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób dalszej eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniach 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 Paweł Fic – 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. Podkarpacki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, ul. Wierzbowa 16, 35 – 959 Rzeszów
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5,
38 – 400 Krosno
3. Minister Infrastruktury, ul. Chałubińskiego 4/6, 00 – 928 Warszawa
4. Wójt Gminy Łańcut, ul. A. Mickiewicza 2 a, 37 – 100 Łańcut
5. Wójt Gminy Krasne, 36 – 007 Krasne 121
6. WOOS ad acta

WOOS.420.10.2.2025.PW.30

Rzeszów, 19 marca 2026 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Zagospodarowania odwiertów Kraczkowa – 4K i 5K – KGZ Krasne”**

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na zagospodarowaniu odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K, poprzez montaż początkowego wyposażenia napowierzchniowego stref przyodwiertowych tych odwiertów, rozbudowę instalacji na terenie Ośrodka Technologicznego (dalej „OT Krasne”) Kopalni Gazu Ziemnego Krasne (dalej „KGZ Krasne”) oraz budowę dwóch gazociągów łączących strefy przyodwiertowe odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K z OT Krasne. Celem zamierzenia jest dostarczenie dodatkowych ilości gazu do krajowego systemu przesyłu gazu. Uzdatniony i odpowiednio przygotowany gaz ziemny ujmowany przedmiotowymi odwiertami, docelowo kierowany będzie do sieci dystrybucyjnych i przesyłowych operatorów Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. i Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie położone będzie na terenie miejscowości Kraczkowa, gmina Łańcut, powiat łańcucki oraz miejscowości Malawa, gmina Krasne, powiat rzeszowski, województwo podkarpackie. OT Krasne położony jest na terenie działek o nr ewid. 527/5 i 527/6 w miejscowości Malawa, natomiast strefy przyodwiertowe odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K położone będą w obrębie działki o nr ewid. 4591/2 w miejscowości Kraczkowa.

Przedmiotowe odwierty położone są w granicach koncesji „Zalesie – Rzeszów” nr 24/2001/Ł z dnia 24 września 2001 r. w przedmiocie poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego (data obowiązywania do 11 lutego 2030 r.) oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego (data obowiązywania do 11 lutego 2050 r.).

Projektowane gazociągi zlokalizowane będą w części na obszarze i terenie górniczym „Husów – Albigowa – Krasne 2”, utworzonym decyzją Ministra Środowiska, znak: DGK-IV-I.4771.18.2018.BG z dnia 31 lipca 2019 r. oraz na obszarze i terenie górniczym „Krasne”, utworzonym decyzją Ministra Środowiska, znak: 3/2019/s z dnia 23 sierpnia 2019 r.

Przedmiotowe zadanie obejmować będzie:

A. Montaż początkowego wyposażenia napowierzchniowego stref przyodwiertowych Kraczkowa-4K oraz Kraczkowa-5K, obejmującego:

- połączenia rurowe,
- armaturę kontrolno-pomiarową i odcinającą,
- niezbędną armaturę i połączenia rurociągowie,
- oddzielacze wstępne wraz z zabudową zbiornika wody złożowej,
- grawitacyjne dawkowniki metanolu $V = 0,2 \text{ m}^3$,
- uziemienia i wydmuchy,
- konstrukcje wsporcze,
- ogrodzenie odwiertu i wyposażenia,
- instalację uziemiającą i odgromową,
- zjazd z drogi gminnej, drogę dojazdową wraz z placem manewrowym, utwardzenie strefy przyodwiertowej.

Na późniejszym etapie eksploatacji odwiertów planuje się również zainstalowanie wrzutników świec pniących.

Wyposażenia odwiertów zostaną ogrodzone, a teren wokół głowic zostanie wysypany kruszywem. W obrębie ogrodzenia wykonane zostaną również dojazd i plac manewrowy z płyt betonowych.

B. Budowę dwóch gazociągów łączących strefę przyodwiertową Kraczkowa-4K oraz Kraczkowa-5K z OT Krasne

Zaprojektowano indywidualne, stalowe gazociągi DN80 mm, o łącznej długości ok. 4,4 km każdy, o maksymalnym ciśnieniu roboczym: jeden MOP 16,0 MPa, a drugi 20 MPa.

Rurociągi zrealizowane zostaną jako równoległe, w jednym wykopie. Ułożenie gazociągów DN80 wzdłuż siebie zostanie wykonany z zachowaniem minimalnej odległości 0,2 m. Minimalna głębokość przykrycia gazociągów będzie wynosiła ok. 1,2 m. Odcinki gazociągów DN80 z odwiertów Kraczkowa-4K i -5K do OT Krasne objęte będą systemem ochrony katodowej, który będzie stanowił zabezpieczenie gazociągów przed korozją.

Na trasie projektowanych rurociągów 2 x DN80 występuje skrzyżowanie z drogą powiatową nr 1395 R relacji Maława – Kraczkowa i z drogami gminnymi. Skrzyżowania gazociągów z drogą powiatową i drogami gminnymi o nawierzchni utwardzonej będą wykonane metodą bezwykopową, tj. np. przecisku lub przewiertu, z zastosowaniem rury osłonowej. Skrzyżowania gazociągów z drogami o nawierzchni gruntowej, tłuczniowej, z płyt betonowych, zostaną wykonane metodą wykopu otwartego bez zastosowania rury osłonowej. Na wszystkich przekroczeniach przez działki drogowe zostanie zachowana odległość pionowa min. 1,5 m mierzona od górnej powierzchni rury osłonowej. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie koliduje z ciekami naturalnymi, wałami przeciwpowodziowymi oraz polderami przeciwpowodziowymi. Trasa gazociągów przecina 5 rowów melioracyjnych, które zostaną przekroczone metodą bezwykopową na głębokości min. 1,5 m od rzędnej dna rowu. W miejscu przekroczenia rowów zlokalizowanych w niewielkich odległościach względem siebie dopuszcza się możliwość wspólnego przekroczenia metodą bezwykopową – HDD. Przewiert HDD będzie realizowany w odcinku od ok. km 3+559 do ok. km 3+829. Dodatkowo w zakresie inwestycji występują skrzyżowania z sieciami uzbrojenia podziemnego i nadziemnego. W sąsiedztwie istniejących uzbrojeń prace prowadzone będą ręcznie lub lekkim sprzętem mechanicznym po wykonaniu przekopów kontrolnych i pod ścisłym nadzorem właściciela uzbrojenia.

Realizacja przedsięwzięcia, dotycząca części liniowej, dla prowadzenia prac montażowych i ziemnych, wymagać będzie pasa montażowego o szerokości do ok. 12 m, z lokalnymi poszerzeniami w miejscach robót prowadzonych metodą bezwykopową (np. komory, place maszynowe, place montażowe, miejsca ułożenia liry, itd.).

C. Rozbudowę OT Krasne

W ramach planowanej rozbudowy przewiduje się:

- montaż dwóch węzłów redukcyjno-pomiarowych, wyposażonych w: układy wlotowe, oddzielacze wody złożowej ODS, wymienniki ciepła woda-gaz, węzły redukcyjno-pomiarowe, automatyczne zawory regulacyjne i gazomierze;
- wykonanie niezbędnej armatury oraz połączeń rurociągowych;
- montaż dwóch filtrseparatorów gazu wlotowych, zamontowanych bezpośrednio przed instalacjami osuszania gazu;
- montaż dwóch instalacji osuszania gazu wraz z agregatami wody lodowej;
- wykonanie układu pomiarowego;
- montaż odgazowywacza wody złożowej;
- budowę stacji gazowej z zabudowanym: zespołem zaporowo-upustowym, układem filtrseparatorów gazu, układem pomiarowym gazu, układem zabezpieczającym przed wzrostem ciśnienia, chromatografem procesowym, urządzeniem do pomiaru punktu rosy, zaworem zwrotnym, niezbędną armaturą i połączeniami rurociągowymi oraz drogą dojazdową;
- montaż wyposażenia AKPiA – rozbudowa systemów odpowiadających za zasilanie, automatykę i monitoring oraz instalacji zdalnego przesyłu danych technologicznych,
- budynek AKPiA;
- budowę gazociągu na terenie KGZ Krasne pomiędzy węzłami technologicznymi, a nową stacją gazową rozliczeniową;
- rozbudowę sieci ciepła technologicznego;
- rozbudowę budynku warsztatowo-socjalnego o część administracyjną;

- dostosowanie pozostałych instalacji technologicznych pomocniczych w celu przyjęcia zwiększonych ilości gazu;
- budowę nowego przyłącza elektroenergetycznego lub przebudowę istniejącego; zapewnienie zasilania nowych urządzeń i wzrostu zapotrzebowania na moc elektryczną istniejących, a także zapewnienie zasilania energetycznego na potrzeby obsługi urządzeń będących w zakresie Gaz-System S.A.,
- rozbudowę ogrodzenia,
- budowę dróg, chodników i placów z kruszywa dla obsługi budowanych budynków i urządzeń technologicznych.

Obecnie na OT Krasne kierowany jest, pod pełnym ciśnieniem głowicowym, gaz ziemny wydobywany z odwiertów Husów-19 i Kraczkowa-3. Na ośrodku gaz z odwiertu Husów-19 przechodzi przez wymiennik ciepła woda-gaz, gdzie zostaje podgrzany do odpowiedniej temperatury. Po podgrzaniu, ciśnienie gazu redukowane jest za pomocą zaworu redukcyjno-regulacyjnego. Po redukcji ciśnienia, gaz przechodzi przez oddzielnik typu ODS $V = 0,7 \text{ m}^3$, w którym następuje oddzielenie od gazu wody złożowej, a następnie gaz kierowany jest na ciąg z gazomierzem zwężkowym, gdzie następuje pomiar eksploatowanego gazu. Gaz wydobywany z odwiertu Kraczkowa-3, na terenie OT Krasne wprowadzany jest w pierwszej kolejności do oddzielnika wstępnego $V = 1,2 \text{ m}^3$, gdzie następuje oddzielenie z gazu fazy ciekłej. Po oczyszczeniu z fazy ciekłej, gaz kierowany jest do wymiennika ciepła woda-gaz, gdzie następuje jego podgrzanie do temperatury optymalnej dla osuszania tabletkowego. Następnie gaz po redukcji na ręcznym zaworze regulacyjno-redukcyjnym kierowany jest na ciąg z gazomierzem zwężkowym, gdzie następuje pomiar eksploatowanego gazu.

Po pomiarze gaz z odwiertów Husów-19 i Kraczkowa-3 kierowany jest do wspólnego kolektora, z którego gaz kierowany jest na instalację osuszania gazu typu tabletkowego. Po osuszeniu gaz podgrzewany jest w wymienniku ciepła woda-gaz, a następnie po redukcji ciśnienia i przejściu przez filtr koalescencyjny kierowany jest do stacji pomiarowo rozliczeniowej Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia gaz z odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K pod pełnym ciśnieniem głowicowym, kierowany będzie w pierwszej kolejności do dawkowników metanolu (każdy odwiert wyposażony będzie w własny dawkownik metanolu). Następnie gaz skierowany zostanie do oddzielnika wstępnego wody złożowej (każdy odwiert wyposażony będzie w własny oddzielnik), na których realizowana będzie wstępna separacja wody złożowej i cząstek stałych wynoszonych z odwiertu. Woda złożowa wydzielona w oddzielnikach wody złożowej odprowadzana będzie do zbiornika dwusciankowego wody złożowej, o pojemności ok. 10 m^3 , skąd okresowo autocysterną będzie przewożona do istniejącego zbiornika magazynowego na terenie OT Krasne. Pod króćcem spustowym ze zbiornika wody złożowej zlokalizowana zostanie taca przeciwrozlewcza. Gaz z odwiertów Kraczkowa-4K oraz Kraczkowa-5K pod pełnym ciśnieniem głowicowym kierowany będzie rurociągami DN80 do instalacji technologicznej na terenie KGZ Krasne.

Na terenie OT Krasne gaz z odwiertów kierowany będzie na dedykowane węzły redukcyjno-pomiarowe. Na wlocie do OT Krasne na gazociągu z odwiertu Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K zostanie zabudowany układ wlotowy DN80. W pierwszej kolejności gaz z odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K przepływać będzie przez oddzielnik wody złożowej ODS, w którym nastąpi oddzielenie fazy ciekłej. Następnie gaz skierowany zostanie do wymiennika ciepła woda-gaz, gdzie nastąpi podgrzanie gazu, a następnie do układu redukcyjno-pomiarowego. W początkowym okresie eksploatacji, przy wysokim ciśnieniu złożowym i dużej wydajności, cały gaz z odwiertów Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K skierowany zostanie do kolektora wysokiego ciśnienia DN80. Następnie, poprzez filtrseparator gazu, gaz skierowany zostanie do nowej instalacji osuszania gazu (sita molekularne), gdzie zostanie osuszony do wymaganych normą parametrów. Gaz po instalacji osuszania zostanie skierowany na stację gazową pomiarowo-zdawczą, a następnie poprzez zespół zaporowo-upustowy, przesłany zostanie do sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Do sieci PSG nadal kierowany będzie gaz z istniejących odwiertów, jednak

poprzez nową instalację osuszania (sita molekularne), gdzie zostanie osuszony do wymaganych normą parametrów.

Natomiast w kolejnym etapie, po spadku ciśnienia i wydajności w odwiertach Kraczkowa-4K i Kraczkowa-5K, gaz kierowany będzie do kolektora niskiego ciśnienia DN80. Po połączeniu strumieni gazu z projektowanych i istniejących odwiertów, cały strumień zostanie skierowany na wspólny układ pomiarowy. Po układzie pomiarowym, gaz zostanie skierowany poprzez filtroseparator gazu na nową instalację osuszania gazu (sita molekularne), gdzie zostanie osuszony do wymaganych normą parametrów. Gaz, po instalacji osuszania, zostanie skierowany do istniejącego rurociągu przed istniejącym wymiennikiem ciepła woda-gaz. Następnie, ciśnienie gazu zostanie zredukowane do wymaganych parametrów, a gaz przesłany do sieci dystrybucyjnej Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)