



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KRAKOWIE**

Tarnów, 24 listopada 2022 r.

ST-I.420.2.2022.MB

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Działając na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm.) [dalej: k.p.a.], art. 63, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 74 ust. 3 i 4, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), art. 80 ust. 2, art. 84 i art. 85 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 o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029, ze zm.) [dalej: ustawy ooś] oraz § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a) 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.),

po rozpatrzeniu

wniosku znak: DWS/Sanok/178/2022 z dnia 04.04.2022 r. spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, działającej przez Pełnomocnika, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Łąka”, uzupełnionego w dniu 28.07.2022 r. pismem znak: DWS/Sanok/291/2022 z dnia 06.07.2022 r., po dokonaniu analizy złożonej wraz z wnioskiem karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.2.435.205.1.2022.PK z dnia 12.08.2022 r.,

orzekam, co następuje:

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Łąka”.

II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Obszar prac powinien zostać wyraźnie oznakowany, w sposób widoczny dla operatorów sprzętu ciężkiego, tak aby nie dochodziło do uszkodzeń roślinności znajdującej się poza terenem robót.
2. Prace ziemne zaleca się rozpoczynać w terminie pomiędzy 1 września a 28 lutego.
3. Glebę zdjętą podczas prac przygotowawczo-montażowych z powierzchni terenu każdej wiertni należy złożyć w postaci okalającego plac wiertni wału ziemnego o wysokości nie mniejszej niż 2,0 m, pełniącego funkcję ekranu akustycznego i ograniczającego emisję hałasu na tereny sąsiadujące. Po likwidacji wiertni zdjętą uprzednio glebę należy wykorzystać do rekultywacji terenu.
4. Na terenie każdej wiertni należy ułożyć geomembranę zabezpieczającą podłoże gruntowe przed możliwością przedostawania się do gruntu i wód ewentualnych zanieczyszczeń substancjami ropopochodnymi – przede wszystkim w miejscach przechowywania

materiałów płuczkowych, pod zbiornikami paliw, magazynami olejów i smarów, w miejscach postojowych maszyn i urządzeń.

5. Teren budowy należy wyposażyć w sorbenty substancji ropopochodnych (np. diatomit, tkaniny absorbujące).
6. Płuczkę wiertniczą należy przepuszczać przez system urządzeń oczyszczających (np. sita wibracyjne, wirówka, odmulacz, odpiaszczacz, koryta), które pozwolą na odzyskanie jej i użycie do ponownego obiegu, a także zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów.
7. W przypadku zanieczyszczenia gleby, np. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanol) lub ściekami socjalnymi, należy zabezpieczyć powierzchnię terenu przed możliwością rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów, zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom. Jeżeli zaistnieje taka konieczność należy przeprowadzić rekultywację terenu.
8. Wodę wykorzystywaną do celów technologicznych, w tym do prób szczelności, należy odprowadzać do szczelnych zbiorników, których zawartość należy przekazywać uprawnionym podmiotom.
9. Wodę z odwadniania wykopów należy odprowadzać do szczelnych zbiorników na terenie budowy, a następnie wywozić do oczyszczalni ścieków.
10. Wody opadowe i roztopowe ze strefy czystej terenu wiertni należy odprowadzać do szczelnego zbiornika ewaporacyjnego. Rowy opaskowe należy podłączyć bezpośrednio do zbiornika ewaporacyjnego w celu odprowadzania do niego wody opadowej.
11. Odwierty należy zabezpieczać kolumnami rur okładzinowych, które cementowane będą na całej długości, w celu skutecznej izolacji wód podziemnych przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem i uniemożliwienia kontaktu wód z różnych poziomów wodonośnych.
12. W miejscach wyjazdu sprzętu ciężkiego z placu budowy na drogi publiczne należy zorganizować stanowiska, gdzie będzie się odbywać usuwanie gruntu lub błota z kół pojazdów. Jezdnie dróg publicznych winny być regularnie sprzątane z zanieczyszczeń pochodzących z placu budowy.
13. Podczas rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów Łakta-2, Łakta-5, Łakta-7, Łakta-8, Łakta-10, Łakta-21 i Łakta-27, należy dodatkowo zastosować ekrany akustyczne, np. mobilne ekrany akustyczne wykonane w systemie mat dźwiękochłonnych (np. EXNOISER R25 firmy EXFLO), które posiadają wskaźnik izolacyjności akustycznej właściwej na poziomie $R_w = 22$ (-1; -3) dB lub inne rozwiązania systemowe o co najmniej tej samej wartości izolacyjności akustycznej właściwej. Ekrany akustyczne należy zastosować w następujących lokalizacjach:
 - a) odwiert Łakta-2: na wszystkich etapach prac (etap 1: budowa/likwidacja placu wiertni, etap 2: rekonstrukcja/pogłębianie odwiertu); wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów: odcinek zachodni placu wiertni $L=148$ mb, odcinek północny $L=75$ mb, odcinek wschodni $L=85$ mb, odcinek przy drodze wjazdowej przed budynkiem mieszkalnym $L=41$ mb (łącznie 349 mb);
 - b) odwiert Łakta-5: na wszystkich etapach prac (etap 1: budowa/likwidacja placu wiertni, etap 2: rekonstrukcja/pogłębianie odwiertu); wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów: odcinek południowy placu wiertni $L=57$ mb, odcinek zachodni $L=48$ mb, odcinek północno-zachodni $L=35$ mb, odcinek północny $L=60$ mb, odcinek wschodni $L=48$ mb odcinek przy drodze wjazdowej na plac wiertni $L=14$ mb, odcinek przy drodze wjazdowej przed najbliższym budynkiem mieszkalnym $L=27$ mb (łącznie 289 mb);

- c) odwiert Łakta-7: na wszystkich etapach prac (etap 1: budowa/likwidacja placu wiertni, etap 2: rekonstrukcja/pogłębianie odwiertu, etap 3: wykonanie nowego wyposażenia strefy przyodwiertowej, modernizacja istniejącej infrastruktury przyłączy gazociągów oraz podłączenie do eksploatacji, etap 4: testy produkcyjne); wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów: odcinek zachodni placu wiertni L=20 mb, odcinek północny L=95 mb (łącznie 115 mb);
- d) odwiert Łakta-8: na wszystkich etapach prac (etap 1: budowa/likwidacja placu wiertni, etap 2: rekonstrukcja/pogłębianie odwiertu, etap 3: wykonanie nowego wyposażenia strefy przyodwiertowej, modernizacja istniejącej infrastruktury przyłączy gazociągów oraz podłączenie do eksploatacji, etap 4: testy produkcyjne); wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów: odcinek północny placu wiertni L=65 mb;
- e) odwiert Łakta-10: tylko na etapie 2 prac – podczas rekonstrukcji/pogłębiania odwiertu; wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów: odcinek północny placu wiertni L=64 mb;
- f) odwiert Łakta-21: na wszystkich etapach prac (etap 1: budowa/likwidacja placu wiertni, etap 2: rekonstrukcja/pogłębianie odwiertu, etap 3: wykonanie nowego wyposażenia strefy przyodwiertowej, modernizacja istniejącej infrastruktury przyłączy gazociągów oraz podłączenie do eksploatacji, etap 4: testy produkcyjne); wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów na poszczególnych etapach prac:
 - etap 1: w części wschodniej placu wiertni L=27 mb, w części północno-wschodniej L=60 mb (łącznie 87 mb),
 - etap 2 i etap 3: w części zachodniej placu wiertni L=12 mb, w części wschodniej L=27 mb, w części północnej L=60 mb (łącznie 99 mb),
 - etap 4: w części południowo-wschodniej placu wiertni L=32 mb.
- g) odwiert Łakta-27: tylko na etapie 2 prac – podczas rekonstrukcji/pogłębiania odwiertu; wysokość ekranów – 6 m; lokalizacja ekranów: odcinek zachodni placu wiertni L=33 mb, odcinek północny L=61 mb, odcinek północno-wschodni L=13 mb (łącznie 107 mb).

Ekran akustyczny należy zainstalować w taki sposób, aby hałas emitowany podczas prac nie przekraczał dopuszczalnych poziomów dźwięku na obszarach chronionych akustycznie. W przypadku zastosowania innego schematu zagospodarowania wiertni niż przedstawiane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, a także w przypadku zastosowania innego, nowocześniejszego urządzenia wiertniczego, którego emisja hałasu do środowiska będzie mniejsza niż urządzenia wiertniczego opisanego w karcie informacyjnej przedsięwzięcia (Kremco K900 lub równorzędne) dopuszcza się możliwość zrezygnowania z budowy części lub nawet wszystkich ww. ekranów akustycznych, jednakże pod warunkiem, że hałas emitowany podczas prac nie będzie przekraczał dopuszczalnych poziomów dźwięku na obszarach chronionych akustycznie. Należy wówczas wykonać pomiary hałasu i jeżeli pomiary hałasu wykazą przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku w obszarach chronionych akustycznie, to należy zainstalować ekrany akustyczne.

14. Teren budowy, a w szczególności otwarte wykopy, należy zabezpieczać przed powstawaniem pułapek dla zwierząt. Pod koniec każdego dnia roboczego należy zabezpieczać takie miejsca poprzez zasypanie, przykrycie materiałem sztywnym (np. deski, płyty wiórowe) lub szczelne ogrodzenie. Można stosować również wypłaszczenia jednej ze ścian wykopu lub wkładać do wykopów deski – w taki sposób, aby umożliwić zwierzętom samodzielne opuszczenie wykopów.
15. W obrębie placów wiertni nie dopuszcza się stosowania trutek na szczury i inne gryzonie, należy również stosować zakaz wykładania pułapek lepowych. Można stosować wyłącznie pułapki żywołowne.

16. W trakcie prowadzenia robót budowlanych należy unikać tworzenia kolein, zastoisk i rozlewisk wodnych, aby nie stwarzać potencjalnych siedlisk dla rozrodu płazów, które z racji okresowości tej fazy inwestycji będą nietrwałe i po zakończeniu robót zostaną zlikwidowane, co mogłoby stanowić zagrożenie dla rozwoju kijanek. Jeżeli jednak powstaną głębokie koleiny ze stagnującą wodą lub zastoiska, powinny być one skontrolowane przed ich zasypaniem ze względu na potencjalną obecność płazów (lub innych zwierząt, zwłaszcza gadów). W razie obecności zwierząt należy je odłowić pod nadzorem przyrodniczym i przenieść w bezpieczne miejsca, poza teren budowy.
17. Prace związane z wycinką drzew i karczowaniem krzewów należy przeprowadzić w okresie od 16 października do końca lutego. W przypadku konieczności usunięcia pojedynczych drzew i/lub krzewów w terminie od 1 marca do 15 października, będzie to możliwe wyłącznie w przypadku uzyskania pozytywnej opinii nadzoru przyrodniczego w zakresie niewykorzystywania danego drzewa lub krzewu jako miejsca gniazdowania/zasiedlenia przez ptaki lub inne zwierzęta chronione. Kontrola zasiedlenia takiego drzewa/krzewu powinna być przeprowadzona nie wcześniej niż dwa dni przed jego potencjalnym usunięciem. Należy również uwzględnić fakt, że usuwanie drzew nie może stanowić zagrożenia dla zwierząt występujących się w najbliższym otoczeniu. W sytuacji występowania gatunków chronionych lub gniazd ptasich w obrębie drzew lub krzewów przeznaczonych do wycinki, prace należy wstrzymać do czasu opuszczenia gniazd przez pisklęta oraz do czasu uzyskania decyzji derogacyjnej, zezwalającej na czynności podlegające zakazom w stosunku do gatunków objętych ochroną.
18. Pnie drzew rosnących w sąsiedztwie planowanych robót i narażonych na uszkodzenia mechaniczne należy zabezpieczyć na czas budowy przed możliwością uszkodzeń (np. przez zastosowanie wygradzeń, osłon przypniowych z mat słomianych lub juty, okładziny z desek lub płyt OSB – do wysokości nie mniejszej niż 150 cm). Konary drzew należy zabezpieczyć np. przez podwiązanie najniższych, czy też nisko ułożonych gałęzi (konarów) do nadległych lub podparcie podporą, tak aby nie uszkodzić ich kory. Zabezpieczenia należy wykonać zgodnie z zaleceniami nadzoru przyrodniczego w tym zakresie.
19. W przypadku stwierdzenia migracji płazów przez teren budowy lub w jego bezpośrednim sąsiedztwie, w celu ograniczenia możliwości przedostawania się płazów i innych małych zwierząt na teren budowy i zapleczy budowy, należy wykonać tymczasowe ogrodzenia ochronne wraz z pułapkami łownymi. Ogrodzenia powinny być wykonane w formie płotków z folii z tworzyw sztucznych lub geowłókniny/geotkaniny, której struktura nada zabezpieczeniu sztywność. Ogrodzenie powinno mieć wysokość przynajmniej 50 cm nad powierzchnią gruntu, powinno być wkopane w grunt na głębokość ok. 20 cm (z uwagi na spływy powierzchniowe, nierówności terenu, itp.) oraz powinno mieć krawędź górną wygiętą pod kątem 45-90° na długości minimum 10 cm w kierunku „od placu budowy” (tzw. przewieszkę), montowaną na stelażu w celu zapewnienia trwałego pochylenia. Zakończenie ogrodzenia z każdej strony powinno mieć kształt litery „U”. Wzdłuż tymczasowych ogrodzeń ochronnych należy rozmieścić pułapki łowne – w odstępach wskazanych przez nadzór przyrodniczy. Montaż ogrodzeń tymczasowych należy wykonać zgodnie z wytycznymi nadzoru przyrodniczego. Dokładna lokalizacja tego typu wygradzeń na etapie budowy powinna być ustalona pomiędzy nadzorem przyrodniczym i Kierownikiem budowy, aby ogrodzenia te nie były niszczone przez pracujący sprzęt, pojazdy budowy lub pojazdy obce przemieszczające się w poprzek terenu robót, a także nie były kolizyjne z prowadzonymi robotami. Ogrodzenia powinny być regularnie sprawdzane pod kątem ich stanu technicznego, a wszystkie wykryte usterki w ogrodzeniu na bieżąco usuwane.

20. Podczas realizacji inwestycji należy zapewnić nadzór przyrodniczy nad planowanymi pracami, obejmujący przede wszystkim bieżące wskazania dla wykonywania prac budowlanych oraz podejmowanie działań mających na celu minimalizację strat w drzewostanie, chronionych gatunkach roślin i zwierząt i ich siedliskach, a w szczególności:
- a) przeprowadzenie kontroli pod kątem ewentualnego założenia lęgów przez ptaki lub występowania innych chronionych zwierząt na terenie przeznaczonym pod inwestycję – przed realizacją prac bezpośrednio ingerujących w środowisko przyrodnicze (np. zdejmowanie humusu, likwidacja roślinności),
 - b) nadzór nad wycinką drzew i karczowaniem krzewów, w tym m.in. kontrole poprzedzające wycinkę drzew, przeprowadzone nie wcześniej niż 2 dni przed planowanym terminem wycinki, pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt,
 - c) nadzór nad zabezpieczaniem drzew i krzewów narażonych na uszkodzenia mechaniczne w trakcie wykonywania prac (w sposób gwarantujący ich skuteczną ochronę przed uszkodzeniami mechanicznymi),
 - d) nadzór nad zabezpieczaniem placu budowy przed możliwością przedostawania się na niego herpetofauny oraz nadzór nad czynnościami związanymi z przenoszeniem zwierząt, ich form larwalnych i młodocianych oraz osobników dorosłych z pułapek zamontowanych przy ogrodzeniach tymczasowych (jeśli będą zastosowane) oraz ze stref zagrożenia związanych z planowanym przedsięwzięciem, poza teren prowadzonych prac, w miejsca bezpieczne, właściwe pod względem siedliskowym,
 - e) weryfikację i kontrolę skuteczności metod i urządzeń zastosowanych na placu budowy w celu przeciwdziałania przedostawaniu się zwierząt na ten teren, formułowanie i przekazywanie Wykonawcy robót budowlanych wniosków i zaleceń w powyższym zakresie,
 - f) przeprowadzanie regularnych kontroli wykopów pod kątem wykorzystywania tych miejsc przez małe zwierzęta, w szczególności przez płazy,
 - g) nadzór nad wykonywaniem nasadzeń zastępczych.
21. W terminie do 6 miesięcy od zakończenia robót należy przesłać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie szczegółowe sprawozdanie z nadzoru przyrodniczego przeprowadzonego nad przebiegiem prac, wraz z dokumentacją fotograficzną.
22. Po zakończeniu etapu realizacji przedsięwzięcia należy zrehabilitować tereny zniszczone w trakcie prac wiertniczych oraz zlikwidować wszystkie czasowe elementy budowy. Tereny, na których zlokalizowane były wiertnie, należy poddać procesowi rekultywacji, który obejmie:
- a) odtworzenie pierwotnej rzeźby terenu i uregulowanie stosunków wodnych,
 - b) rozplantowanie gleby (w tym humusu) zgromadzonej w postaci pryzm lub wałów okalających teren wiertni,
 - c) przeprowadzenie zabiegów agrotechnicznych obejmujących m.in. nawożenie, wykonanie orki, kultywatorowanie, bronowanie, wysiew roślinności.
23. Po zakończeniu prac rekultywacyjnych na obszarach wokół odwiertów: Łakta-1, Łakta-26 i Łakta-27 należy wykonać nasadzenia zastępcze – w miejscach, gdzie wcześniej zostanie wykonana wycinka i równocześnie przy uwzględnieniu strefy kontrolowanej gazociągów. Nasadzenia należy zaplanować jako zgodne z potencjalną roślinnością naturalną i dostosowane do lokalnych warunków siedliskowych. Nie dopuszcza się wprowadzania inwazyjnych gatunków obcych. Ilości drzew i krzewów wykorzystanych do nasadzeń winny odpowiadać ilości drzew i krzewów objętych wycinką.

24. Nasadzenia drzew i krzewów należy pielęgnować przez okres minimum 5 lat (licząc od terminu ich założenia), w tym zabezpieczyć przed uszkodzeniami powodowanymi przez zwierzęta, a także – w zależności od potrzeb: podlewać, nawozić, wprowadzać poprawki i uzupełnienia.
25. W celu zabezpieczenia środowiska wodno-gruntowego, po zakończeniu eksploatacji odwierty należy likwidować w taki sposób, aby zapewnić pełną szczelność – w celu uniemożliwienia przemieszczania się płynów złożowych.
26. Nie dopuszcza się możliwości zatłaczania wód złożowych do złoża „Łąka”. Wody złożowe należy magazynować w zbiornikach wody złożowej, okresowo wywozić i zatłaczać poprzez odpowiednio przystosowane do tego celu odwierty na innych złożach, w sposób zapewniający ochronę środowiska wodno-gruntowego przed możliwością zanieczyszczenia.

III. Stwierdzam, że przedsięwzięcie nie narusza zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego oraz w odrębnych przepisach.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi Załącznik do niniejszej decyzji, stanowiący jej integralną część.

UZASADNIENIE

Pełnomocnik spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, Pion Wsparcia Prac Geologicznych, Dział Ochrony Środowiska, ul. M. Kasprzaka 25a, 01-224 Warszawa, wnioskiem znak: DWS/Sanok/178/2022 z dnia 04.04.2022 r. (data wpływu 06.04.2022 r.) wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie [dalej: Regionalnego Dyrektora] o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Łąka”.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączono:

1. Trzy egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z częścią rysunkową oraz załącznikami + CD.
2. Odpis Pełnomocnictwa znak: BS/PO/110/2021 z dnia 01.04.2021 r. uprawniającego Pełnomocnika do reprezentowania spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie.
3. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Trzciana dla obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego „Łąka” (znak: RISKiR.6727.1.1.2022 z dnia 05.01.2022 r.).
4. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenów wsi Królówka w gminie Nowy Wiśnicz oraz części gminy Nowy Wiśnicz obejmującej miejscowość Muchówka – etap „A” (znak: RR-ZGP.6727.1.26.2022 z dnia 21.02.2022 r.).
5. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części gminy Nowy Wiśnicz obejmującej miejscowość Muchówka oraz terenów wsi Królówka w gminie Nowy Wiśnicz (znak: RR-ZGP.6727.1.1.2022 z dnia 13.01.2022 r.).
6. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Żegocina dla działek ewidencyjnych nr 6 i 454 położonych w obrębie ewidencyjnym Łąka Górna, gmina Żegocina (znak: RI.6727.2.2022.PS z dnia 11.01.2022 r.).
7. Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Żegocina dla działek ewidencyjnych nr 269, 278/1, 366/2 położonych w obrębie ewidencyjnym Łąka Górna, gmina Żegocina (znak: RI.6727.21.2022.PS z dnia 23.02.2022 r.).

8. Mapy w skali 1:10 000 przedstawiające dane sytuacyjne i wysokościowe, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych, z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy ooś, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1 tej ustawy.
9. Informację z Krajowego Rejestru Sądowego dla spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA (stan na dzień 24.03.2022 r.).
10. Potwierdzenie dokonania wymaganej opłaty skarbowej – za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo.

Planowane zamierzenie inwestycyjne kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a) 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.), gdzie wymienione jest **wydobywanie kopalin ze złoża: a) metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b** (czyli inne niż wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną o wydobyciu kopaliny nie mniejszym niż 100 000 m³ na rok) **lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24** (czyli inne niż wydobywanie ze złoża, w tym metodą otworów wiertniczych, lub przerób: a) gazu w ilości większej niż 500 000 m³ na dobę, b) ropy naftowej lub jej naturalnych pochodnych, w ilości większej niż 500 t na dobę, c) ropy naftowej, jej naturalnych pochodnych oraz gazu – na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej).

Art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś stanowi, że dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z ww. wnioskiem, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach będzie niezbędna do uzyskania zmiany koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Łakta”, a także do uzyskania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 pkt 1 i pkt 3 ustawy ooś.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. zamierzenia jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Krakowie.

Informacja o złożonym wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zamieszczona została w Publicznym Dostępnym Wykazie Danych (PDWD) w Serwisie Ekoportal (<https://wykaz.ekoportal.pl>) – karta informacyjna nr 515/2022.

Regionalny Dyrektor zawiadomieniem znak: ST-I.420.2.2022.MB z dnia 12.04.2022 r. poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. Liczba stron postępowania przekracza 10, w związku z czym, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, zawiadomienie stron nastąpiło zgodnie z art. 49 k.p.a. – poprzez zawiadomienie, które zostało podane do publicznej wiadomości przez wywieszenie na tablicach ogłoszeń: Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie (w terminie od 12.04.2022 r. do 27.04.2022 r.), Urzędu Gminy Trzciana (w terminie od 13.04.2022 r. do 26.04.2022 r.), Urzędu Gminy Żegocina (w terminie od 14.04.2022 r. do 28.04.2022 r.), Urzędu Miejskiego w Nowym Wiśniczu oraz w m. Muchówka i w m. Królówka (w terminie od 20.04.2022 r. do 06.05.2022 r.), a także opublikowanie w Biuletynie Informacji Publicznej RDOŚ w Krakowie [dalej: BIP] (data publikacji: 12.04.2022 r.).

Korzystając z możliwości informowania stron o prowadzonym postępowaniu jedynie na stronie BIP organu prowadzącego postępowanie, bez konieczności zawiadamiania na tablicy ogłoszeń (lub w sposób zwyczajowo przyjęty), Regionalny Dyrektor poinformował strony postępowania poprzez ww. zawiadomienie, że dalsze zawiadamianie stron – w kolejnych

etapach postępowania – realizowane będzie jedynie poprzez zawiadomienie / obwieszczenie w BIP (<https://www.gov.pl/web/rdos-krakow/obwieszczenia-i-zawiadomienia>).

Po dokonaniu analizy złożonej wraz z wnioskiem dokumentacji, Regionalny Dyrektor działając w oparciu o art. 50 § 1 k.p.a., w związku z art. 62a, art. 63 ust. 1 i art. 64 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, pismem znak: ST-I.420.2.2022.MB z dnia 19.04.2022 r. wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 06.07.2022 r. wpłynęła do tut. Organu kopia pisma Pełnomocnika Inwestora znak: DWS/Sanok/291/2022 z dnia 06.07.2022 r., wraz z którą przekazano uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia opracowanej dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Łąka”.

Ponieważ zgodnie z art. 63 § 3 k.p.a., podanie wniesione na piśmie powinno być podpisane przez wnoszącego, Regionalny Dyrektor pismem znak: ST-I.420.2.2022.MB z dnia 18.07.2022 r. wezwał Pełnomocnika Inwestora do przedłożenia oryginału pisma znak: DWS/Sanok/291/2022 z dnia 06.07.2022 r.

W odpowiedzi na powyższe w dniu 28.07.2022 r. wpłynęło do tut. Organu pismo znak: DWS/Sanok/291/2022 z dnia 06.07.2022 r.

Wobec powyższego, Regionalny Dyrektor działając w oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy ooś, pismami znak: ST-I.420.2.2022.MB z dnia 29.07.2022 r. wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bochni, z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Równocześnie poinformował o tym fakcie strony postępowania obwieszczeniem znak: ST-I.420.2.2022.MB z dnia 29.07.2022 r., opublikowanym w BIP w dniu 29.07.2022 r.

W dniu 12.08.2022 r. wpłynęła do tut. Organu opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie znak: KR.ZZŚ.2.435.205.1.2022.PK z dnia 12.08.2022 r., że przedsięwzięcie pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Łąka” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – przy uwzględnieniu w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków określonych w tej opinii. Warunki określone w ww. opinii zostały ujęte w sentencji niniejszej decyzji (te, które nie wynikają z przepisów prawa).

Zgodnie z art. 64 ust. 4 ustawy ooś opinię organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o której mowa w art. 64 ust. 1 pkt 2, wydaje się w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie opinii – data doręczenia ww. wniosku do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bochni to 01.08.2022 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bochni w ustawowym terminie nie wydał opinii w przedmiotowej sprawie, a zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś, niewydanie przez właściwy organ Państwowej Inspekcji Sanitarnej opinii, o której mowa w art. 64 ust. 1 pkt 2 w terminie, o którym mowa w art. 64 ust. 4, traktuje się jako brak zastrzeżeń.

Po przeanalizowaniu zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego, Regionalny Dyrektor uznał, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Jak stanowi art. 79 ust. 1 ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na

środowisko. W niniejszym postępowaniu nie wystąpiła konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Wobec powyższego, działając na podstawie art. 10 § 1 k.p.a. Regionalny Dyrektor zawiadomieniem znak: ST-I.420.2.2022.MB z dnia 02.09.2022 r. poinformował strony postępowania o otrzymaniu ww. opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Krakowie PGW Wody Polskie, a także o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, a także wypowiedzenia się do co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań – w terminie do dnia 30.09.2022 r. Zawiadomienie zostało opublikowane w BIP w dniu 02.09.2022 r.

W dniu 27.10.2022 r. wpłynęło do tut. Organu zawiadomienie Pełnomocnika znak: OGiE.DW.DWO.29-10.2022 z dnia 25.10.2022 r. w sprawie planowanego połączenia spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna ze spółką Polski Koncern Naftowy Orlen Spółka Akcyjna, zawierające równocześnie prośbę o wstrzymanie się z rozstrzygnięciem niniejszej sprawy do czasu zawiadomienia Organu o dokonaniu połączenia spółek oraz wnioszek o skierowanie decyzji do właściwego podmiotu, tj. będącego stroną w chwili wydawania decyzji.

W dniu 07.11.2022 r. wpłynęło do tut. Organu zawiadomienie znak: OGiE.DW.DWO.10-11.2022 z dnia 04.11.2022 r. w sprawie połączenia w dniu 02.11.2022 r. spółki PKN Orlen SA ze spółką PGNiG SA – połączenie przez przejęcie.

W dniu 10.11.2022 r. do tut. Organu wpłynął odpis prokury udzielonej Pełnomocnikowi spółki PKN Orlen SA z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, z ograniczeniem do działalności Spółki wyodrębnionej w oddziale Spółki pod firmą „Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie”.

W toku postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji, również w czasie wyznaczonym na zapoznanie się z dokumentacją i wypowiedzenie przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w sprawie, nie wniesiono żadnych żądań, zastrzeżeń, uwag ani wniosków.

Dane, na których oparto analizy są aktualne oraz spełniają wszystkie przepisy prawa i zasady, jakie obowiązują podczas sporządzania tego typu dokumentacji. Karta informacyjna przedsięwzięcia wskazuje obszary wystąpienia oddziaływań związanych z etapem budowy i eksploatacji przedsięwzięcia oraz podaje konkretne działania minimalizujące negatywne skutki oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Odstępując od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono łącznie kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, w tym dokonano analizy wpływu realizacji planowanej inwestycji na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 2233, ze zm.) – w myśl art. 81 ust. 3 ustawy ooś.

W toku postępowania wzięto pod uwagę następujące uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Łąka, zlokalizowanego na terenie miejscowości Królówka i Muchówka w gminie Nowy Wiśnicz, Łąka Górna w gminie Żegocina oraz Łąka Dolna w gminie Trzciana, powiat bocheński, województwo małopolskie.

Stwierdzone w tym rejonie akumulacje gazu ziemnego związane są z wapienno-dolomitycznymi osadami mezozoicznymi oraz z mułowcowo-piaskowcowymi poziomami występującymi w obrębie osadów miocenских. Akumulacje te występują niezależnie od siebie, w różnych skałach zbiornikowych i w odmiennych warunkach geologicznych oraz energetyczno-hydrogeologicznych. Eksploatację poziomu mezozoicznego złoża rozpoczęto w styczniu 1973 r. odwiertem Łakta-1. Obecnie horyzont udostępniony jest dwoma odwiertami: Leszczyna-24 i Łakta-27, które są zastawione z powodu zawodnienia. Eksploatacja gazu ziemnego odbywała się z dolomitów i wapieni górnej jury (malm) oraz z zalegających na nich niezgodnie piaskowców cenomanu (kreda górna). Z przebiegu dotychczasowej eksploatacji poziomu mezozoicznego wynika, że w miarę szczyptywania zasobów gazu następowało przemieszczanie się wód złożowych i ich sukcesywne wkraczanie w strefę gazową. W efekcie nastąpiło całkowite zawodnienie wszystkich odwiertów w tym poziomie. Eksploatację miocenских horyzontów złoża gazu ziemnego „Łakta” rozpoczęto odwiertem Łakta-2 w lutym 1974 r. z poziomu I. Aktualnie wydobywanie gazu odbywa się z trzech poziomów miocenских następującymi odwiertami: Łakta -8, Łakta-10, Łakta-26 (hor. I+II) oraz Łakta-1 i Łakta-6 (hor. III). Eksploatacja gazu odbywa się z mułowcowo-piaskowcowych poziomów zalegających na głębokości od 1900 do 2440 m p.p.t.

Kopalnią podstawową złoża jest gaz ziemny. Obecnie eksploatowane horyzonty miocenские wydobywają gaz ziemny o zawartości metanu do 98,06% objętości. Ciężar względny gazu wynosi 0,559-0,601 g/cm³, a jego wartość opałowa wynosi 8335-8736 kcal/nm³.

Eksploatacja złoża gazu ziemnego „Łakta” ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobywania i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych. Instalacje Kopalni posiadają wszystkie wymagane prawem pozwolenia i decyzje, eksploatacja odbywa się zgodnie z odpowiednimi projektami, planem ruchu, instrukcjami, normami i obowiązującymi przepisami prawa.

Złoże gazu ziemnego „Łakta” objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Łakta”. Powierzchnia obszaru górniczego Łakta wynosi 5 187 226 m². Granice istniejącego obszaru i terenu górniczego „Łakta” pozostaną bez zmian.

Pod względem organizacyjnym złoża gazu ziemnego „Łakta” podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego (KGZ) Łakta, która prowadzi również eksploatację złóż gazowych: „Grabina-Nieznanowice”, „Kowale”, „Łapanów”, „Raciborsko”. Złoże gazu ziemnego „Łakta” ograniczone jest następującymi współrzędnymi geograficznymi:

Nr punktu	X	Y
1	221510.53	600634.09
2	221956.85	601621.88
3	222010.11	603619.97
4	221457.15	604634.48
5	220865.93	604200.42
6	220292.07	604055.74
7	219475.76	602687.75
8	219798.82	601679.44
9	220557.32	602379.11
10	219833.40	602978.16
11	220125.97	603450.34
12	220844.14	603391.19
13	220797.73	601652.77
14	221091.02	600645.13

Na podstawie dodatku nr 2 do „Dokumentacji geologicznej złoża gazu ziemnego Łakta”, decyzją znak: KZK/o12/W/5955/91/92 z dnia 10.02.1992 r., zatwierdzono wydobywalne zasoby złoża wg stanu na 31.12.1990 r., w ilości:

- utwory cenomanu i malmu:

- zasoby wydobywalne: 164,51 mln m³ w kat. A; 11,7 tys. ton kondensatu w kat. A,
- utwory miocenu:
 - horyzont I i II – zasoby wydobywalne: 36,14 mln m³ gazu ziemnego w kat. C,
 - horyzont II – zasoby wydobywalne: 29,45 mln m³ gazu ziemnego w kat. A,
 - horyzont III – zasoby wydobywalne: 79,54 mln m³ gazu ziemnego w kat. B.
- Stan zasobów przemysłowych na dzień 31.12.2003 r. według dodatku nr 1 do projektu zagospodarowania złoża gazu ziemnego „Łąka” zatwierdzonego decyzją MŚ z dnia 28.12.2004r. znak: DGe/MS/489-9817/2004 wynosi:
- zasoby przemysłowe: 17,80 mln nm³ w kat. B,
23,58 mln nm³ w kat. C,
 - zasoby nieprzemysłowe: 551,62 mln nm³ w kat. A,
98,79 mln nm³ w kat. B,
98,79 mln nm³ w kat. B.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Łąka” prowadzone jest w oparciu o koncesję nr 91/94 udzieloną Spółce Polskie Górnictwo i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w dniu 09.06.1994 r., udzieloną na okres 25 lat. Koncesja ta została zmieniona decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: BKGo/MN/ /95/455 z dnia 24.03.1995 r., decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa znak: GK/wk/MN/2927/97 z dnia 26.08.1997 r. oraz decyzją Ministra Środowiska znak: DGK-IV.4771.20.2019.MW z dnia 05.06.2019 r., którą wydłużono okres obowiązywania koncesji do 31.12.2042 r.

Złoże gazu ziemnego „Łąka” jest zagospodarowane. Złoże udostępnione jest obecnie 7 odwiertami: Łąka-1 (Ł-1), Łąka-6 (Ł-6), Łąka-8 (Ł-8), Łąka-10 (Ł-10), Łąka-26 (Ł-26), Łąka-27 (Ł-27) i Leszczyna-24 (L-24), przy czym odwierty Ł-27 i L-24 są zawodnione. Odwierty Łąka-2 (Ł-2), Łąka-5 (Ł-5), Łąka-7 (Ł-7), Łąka-12 (Ł-12), Łąka-21 (Ł-21) i Łąka-23 (Ł-23) są w chwili obecnej zlikwidowane.

Na działkach, zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez odwierty wydobywcze oraz OZG, zlokalizowane są:

- wyposażenie napowierzchniowe odwiertów: Ł-1, Ł-6, Ł-8, Ł-10 i Ł-26, zawierające dawkowniki metanolu przy odwiercie oraz Ł-27 i L-24 bez dawkowników,
- instalacje technologiczne i urządzenia służące do przygotowania gazu do transportu, złożone z rurociągów oraz:
 - zbiorników ciśnieniowych i bezciśnieniowych, m.in. takich jak: oddzielacze gazu, zbiornik wody złożowej,
 - odcinków pomiarowych,
 - stacji redukcyjnej gazu opałowego z nawianialnią,
 - kontenera osuszania gazu z instalacją typu DESI DRI wraz ze zbiornikiem skroplin – służącą do wyłapywania wilgoci z gazu,
 - stalowego, skrzyniowego zbiornika p.poż. o pojemności 24 m³,
 - budynków: administracyjnego z dyspozytornią, kotłowni, warsztatu i spawalni.

Lokalizacja i powierzchnia odwiertów na terenie złoża gazu ziemnego „Łąka”:

Nazwa odwiertu/OZG	Gmina	Miejscowość	Nr działki	Powierzchnia (zajmowana obecnie) [m ²]
Łąka-1	Nowy Wiśnicz	Muchówka	1343	110
Łąka-2	Nowy Wiśnicz	Muchówka	1278/2	1
Łąka-5	Żegocina	Łąka Górna	6	1
Łąka-6	Żegocina	Łąka Górna	454	330
Łąka-7	Nowy Wiśnicz	Królówka	3602	1
Łąka-8	Nowy Wiśnicz	Muchówka	1203	200
Łąka-10	Nowy Wiśnicz	Muchówka	1318/2	450

Łakta-12	Żegocina	Łakta Górna	269	1
Łakta-21	Żegocina	Łakta Górna	278/1	1
Łakta-23	Nowy Wiśnicz	Królowka	3724/1	1
Łakta-26	Nowy Wiśnicz	Muchówka	1396/2	150
Łakta-27	Nowy Wiśnicz	Muchówka	1100/2	300
Leszczyna-24	Nowy Wiśnicz	Królowka	3714	700
OZG Łakta	Nowy Wiśnicz	Muchówka	891/2	12 400

Wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Łakta” planowane jest do roku 2042 i ma wynieść ok. 44,811 mln nm³. Ze względu na nowy zakres prac przewidywanych do realizacji w związku z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża „Łakta”, Inwestor zamierza wystąpić o zmianę obecnej koncesji.

W ramach zmiany koncesji nr 91/94 planuje się wykonanie następujących prac:

- rekonstrukcja/pogłębianie produkcyjnych (istniejących) lub zlikwidowanych odwiertów,
- wykonanie nowego wyposażenia strefy przyodwiertowej, modernizacja istniejącej infrastruktury oraz przyłączy gazociągów oraz podłączenie do eksploatacji.

Prace rekonstrukcji/pogłębiania planuje się wykonać dla odwiertów:

- Łakta-1 (Ł-1) – odwiert produkcyjny,
- Łakta-2 (Ł-2) – odwiert zlikwidowany,
- Łakta-5 (Ł-5) – odwiert zlikwidowany,
- Łakta-7 (Ł-7) – odwiert zlikwidowany,
- Łakta-8 (Ł-8) – odwiert produkcyjny,
- Łakta-10 (Ł-10) – odwiert produkcyjny,
- Łakta-12 (Ł-12) – odwiert zlikwidowany,
- Łakta-21 (Ł-21) – odwiert zlikwidowany,
- Łakta-23 (Ł-23) – odwiert zlikwidowany,
- Łakta-26 (Ł-26) – odwiert produkcyjny,
- Łakta-27(Ł-27) – odwiert produkcyjny.

Głębokości istniejących odwiertów, dla których planowane są prace rekonstrukcji/pogłębiania:

Nazwa odwiertu	Głębokość [m]
Łakta-1	2296,0
Łakta-2	0,0
Łakta-5	0,0
Łakta-7	0,0
Łakta-8	2238,0
Łakta-10	2310,0
Łakta-12	0,0
Łakta-21	0,0
Łakta-23	0,0
Łakta-26	1891,0
Łakta-27	2270,0

Rekonstrukcja odwiertów obejmie wszystkie prace mające na celu utrzymanie ich produktywności, natomiast pogłębianie odwiertów będzie polegało na zwiększeniu ich głębokości (maksymalnie do 2600 m), w celu osiągnięcia kolejnych horyzontów gazonośnych.

Po wykonaniu rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów planowane jest wykonanie nowego wyposażenia strefy przyodwiertowej dla odwiertów Łakta-2, Łakta-5, Łakta-7, Łakta-12, Łakta-21 i Łakta-23, natomiast dla pozostałych odwiertów eksploatacyjnych planowana jest modernizacja istniejącej infrastruktury (wymiana elementów 1:1).

Przewiduje się, że czas realizacji prac związanych z rekonstrukcją/pogłębianiem istniejących lub zlikwidowanych odwiertów zajmie maksymalnie 90 dni dla każdego z odwiertów, z czego 30 dni zajmie budowa i likwidacja placu wiertni (łącznie), a 60 dni zajmą prace wiertnicze. Po pracach rekonstrukcyjnych planuje się wykonanie testów produkcyjnych,

które maksymalnie potrważą jeden miesiąc. Obszar zajęty dla realizacji inwestycji wyniesie ok. 1 ha (dla każdego z odwiertów).

Szczegółowa lokalizacja planowanych placów wiertni oraz dróg dojazdowych:

Odwiert	Gmina/Miejscowość (obręb)	Nr działek ewidencyjnych
Łąka-1	Nowy Wiśnicz / Muchówka	1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1378/1, 1381, 1382, 1383, 1352
Łąka-2	Nowy Wiśnicz / Muchówka	1278/2, 1279/1, 1279/2
Łąka-5	Żegocina / Łąka Górna	5, 6, 7/3, 7/4
	Trzciana / Łąka Dolna	735
Łąka-7	Nowy Wiśnicz / Królówka	3601, 3602, 3603, 3605, 3606
Łąka-8	Nowy Wiśnicz / Muchówka	1202, 1203, 1223, 1228, 1227
Łąka-10	Nowy Wiśnicz / Muchówka	1317/2, 1318/2, 1319, 1320/1, 1321
Łąka-12	Żegocina / Łąka Górna	227, 262, 269, 278/1, 363
Łąka-21	Żegocina / Łąka Górna	262, 278/1, 366/2
Łąka-23	Nowy Wiśnicz / Królówka	3722/1, 3722/2, 3723/4, 3424/1, 3724/2
Łąka-26	Nowy Wiśnicz / Muchówka	1391, 1396/2, 1397, 1403, 1404
Łąka-27	Nowy Wiśnicz / Muchówka	1100/1, 1100/2, 1102, 1104, 1106, 1107, 1090, 1091, 1096, 1132, 1133, 3722/1, 3722/2, 3722/3, 3723/4

Bezpośrednio po wykonaniu rekonstrukcji/pogłębiania ww. odwiertów i przeprowadzeniu testów produkcyjnych, planuje się wykonać:

- dla odwiertu Łąka-1: modernizację strefy przyodwiertowej (wymiana elementów 1:1),
- dla odwiertu Łąka-2: budowę od początku wyposażenia odwiertu wraz z zabudową strefy przyodwiertowej oraz podziemnym przepięciem gazociągu pomiędzy kolektorem do KGZ Łąka,
- dla odwiertu Łąka-5: budowę od początku wyposażenia odwiertu wraz z zabudową strefy przyodwiertowej wraz z podziemnym przepięciem gazociągu pomiędzy kolektorem do KGZ Łąka, a do sieci średniego ciśnienia – do stacji redukcyjno-pomiarowej,
- dla odwiertu Łąka-7: modernizację strefy przyodwiertowej: budowę od początku wyposażenia odwiertu wraz z zabudową strefy przyodwiertowej i podziemnym przepięciem gazociągu pomiędzy kolektorem do KGZ Łąka,
- dla odwiertu Łąka-8: modernizację strefy przyodwiertowej (wymiana elementów 1:1),
- dla odwiertu Łąka-10: modernizację strefy przyodwiertowej (wymiana elementów 1:1),
- dla odwiertu Łąka-12: modernizację strefy przyodwiertowej: budowę od początku wyposażenia odwiertu wraz z zabudową strefy przyodwiertowej i podziemnym przepięciem gazociągu pomiędzy kolektorem do KGZ Łąka,
- dla odwiertu Łąka-21: modernizację strefy przyodwiertowej: budowę od początku wyposażenia odwiertu wraz z zabudową strefy przyodwiertowej i podziemnym przepięciem gazociągu pomiędzy kolektorem do KGZ Łąka,
- dla odwiertu Łąka-23: modernizację strefy przyodwiertowej: budowę od początku wyposażenia odwiertu wraz z zabudową strefy przyodwiertowej i podziemnym przepięciem gazociągu pomiędzy kolektorem do KGZ Łąka,
- dla odwiertu Łąka-26: modernizację strefy przyodwiertowej (wymiana elementów 1:1),
- dla odwiertu Łąka-27: modernizację strefy przyodwiertowej (wymiana elementów 1:1).

Dodatkowo, dla wszystkich odwiertów, planuje się wykonać sprawdzenie stanu technicznego gazociągów kopalnianych, poprawę dróg dojazdowych do odwiertów oraz budowę instalacji uziemienia i odgromienia.

Przewiduje się, że czas realizacji prac związanych z modernizacją lub budową nowych stref przyodwiertowych oraz prac towarzyszących wyniesie maksymalnie 30 dni dla każdego z odwiertów.

Po zakończeniu prac budowlanych/modernizacyjnych powierzchnia zajmowanej nieruchomości dla 5 odwiertów będzie taka sama jak przed przystąpieniem do prac związanych

z rekonstrukcją/pogłębianiem odwiertów. W przypadku odwiertów zlikwidowanych, które zajmują obecnie powierzchnię 1 m² każdy, powierzchnia zajmowanej nieruchomości wyniesie maks. ok. 500 m² dla każdego.

Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Łąka” planowane jest do końca ważności koncesji, czyli do 31.12.2042 r.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Ze względu na charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się możliwości wystąpienia skumulowanego negatywnego wpływu na środowisko w stosunku do przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych na terenie, na którym planuje się realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz w obszarze jego oddziaływania – na terenie OZG Łąka oraz w jego sąsiedztwie, a także w pobliżu odwiertów, brak innych przedsięwzięć mogących powodować skumulowane oddziaływanie na środowisko.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,

Odwiert Łąka-1 zlokalizowany jest na gruntach ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni, to grunty rolne klasy bonitacyjnej IVb i pastwiskach PsV.

Odwiert Łąka-2 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni, to grunty rolne klasy bonitacyjnej IVa i IVb, pastwiska PsIV oraz nieużytki.

Odwiert Łąka-5 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej IVa, IVb, pastwiska PsIV oraz droga.

Odwiert Łąka-7 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej S-RIVa, RIVa, pastwiska PsIV, łąki ŁIV oraz lasy LsIII.

Odwiert Łąka-8 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Planowany do budowy plac wiertni również zostanie zlokalizowany tylko na gruntach ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej RIVa, RIVb i RV.

Odwiert Łąka-10 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej IVa, pastwiska PsIV oraz nieużytki. Planowany do budowy plac wiertni zostanie zlokalizowany wyłącznie na gruntach ornych.

Odwiert Łąka-12 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej IVa, IVb oraz nieużytki. Planowany do budowy plac wiertni zostanie zlokalizowany wyłącznie na gruntach ornych.

Odwiert Łąka-21 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntu, działki na których zlokalizowany będzie otwór wiertniczy i plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej RIVa, RIVb, RV, pastwiska PsV, lasy LsIII oraz nieużytki. Planowany do budowy plac wiertni zostanie zlokalizowany wyłącznie na gruntach ornych.

Odwiert Łąka-23 zlokalizowany jest na terenie gruntów ornych. Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntu, działki na których zlokalizowany będzie otwór wiertniczy i plac wiertni to

grunty rolne klasy bonitacyjnej S-IVa, RIVa, pastwiska PsIV, lasy LsII oraz nieużytki. Planowany do budowy plac wiertni zostanie zlokalizowany wyłącznie na gruntach ornych.

Odwiert Łakta-26 zlokalizowany jest częściowo na terenie gruntów ornych oraz na terenie gruntów leśnych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej RIV i RV, pastwiska PsIV i PsV, łąki ŁVI, lasy LsIII oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych Lzr-RIVb.

Odwiert Łakta-27 zlokalizowany jest częściowo na terenie gruntów ornych oraz częściowo na terenie gruntów leśnych. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, działki na których zlokalizowany będzie plac wiertni to grunty rolne klasy bonitacyjnej IVa oraz grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych Lzr-R. Planowany do budowy plac wiertni zostanie zlokalizowany w głównej mierze na terenie gruntów leśnych.

Realizacja przedsięwzięcia wymaga wycinki drzew i krzewów, głównie na obszarach wiertni wokół odwiertów: Łakta-1, Łakta-26, Łakta-27, gdzie po zakończeniu prac rekultywacyjnych planowane są nasadzenia zastępcze – w miejscach, gdzie zostanie wykonana wycinka (przy uwzględnieniu strefy kontrolowanej gazociągów). Dzięki planowanym nasadzeniom zastępczym długofalowo zostanie zachowana funkcja przyrodnicza zadrzewień.

W trakcie rekonstrukcji/pogłębiania istniejących lub zlikwidowanych odwiertów woda będzie pobierana zarówno na cele socjalno-bytowe oraz na cele technologiczne: do sporządzania i uzupełnienia ubytku płuczki oraz do cementowania otworu. Woda na cele socjalno-bytowe gromadzona będzie w specjalnych zbiornikach posiadających odpowiednie atesty, natomiast woda do celów technologicznych – w szczelnych zbiornikach stalowych lub w zbiornikach gumowych. Woda na te cele będzie pozyskiwana z lokalnych wodociągów. Woda do celów pitnych dostarczana będzie na teren wiertni w butelkach 5-litrowych, transportem samochodowym.

Podczas prac budowy i likwidacji placu wiertni oraz rekonstrukcji/pogłębiania przewiduje się, że na terenie wiertni przebywać będzie okresowo do 20 osób przez 24 h/dobę, czyli ilość wody zużywanej na cele socjalno-bytowe wyniesie ok. 1,8 m³/dobę. Przy założeniu, że prace trwać będą 90 dni dla jednego odwiertu, ilość pobranej wody wyniesie 162 m³. Całkowita ilość wody na cele socjalno-bytowe dla 11 odwiertów wyniesie 1782 m³.

Podczas prac modernizacyjnych oraz budowy nowej strefy przyodwiertowej, na terenie budowy przebywać będzie okresowo do 20 osób przez 12 h/dobę. Całkowite zapotrzebowanie wody na tym etapie wyniesie więc 297 m³.

Przewiduje się, że dla rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów konieczne będzie zużycie ok. 400 m³ wody dla jednej lokalizacji. Łączne zapotrzebowanie wody na ten etap prac wyniesie więc ok. 4400 m³.

Woda do celów technologicznych wykorzystywana będzie ponadto do ewentualnego przygotowania zaprawy cementowej lub do wykonania testów szczelności wybudowanych lub zmodernizowanych odcinków gazociągów. Można założyć, że dla jednej lokalizacji zapotrzebowanie na wodę wyniesie ok. 100 m³, czyli łącznie 1100 m³.

Zgodnie z powyższym całkowita ilość wody potrzebna do przeprowadzenia zaplanowanych prac związanych z rekonstrukcją/pogłębianiem odwiertów wyniesie 6182 m³.

Energia elektryczna podczas prac związanych z rekonstrukcją/pogłębianiem istniejących lub zlikwidowanych odwiertów pozyskiwana będzie z agregatów prądotwórczych. Paliwo będzie zużywane przez 2 agregaty prądotwórcze o mocy 441,3 kW, dwa agregaty prądotwórcze o mocy 367,75 kW, dwie pompy płuczkowe o mocy 671,1 kW oraz w kontenerowej kotłowni 368 kW. Całkowita ilość paliwa koniecznego do wykonania prac wyniesie ok. 571,79 m³. Dla wszystkich odwiertów ilość zużytego paliwa wyniesie 6 290 m³. Szacuje się, że łączne zużycie energii wyniesie 2960 kWh (ok. 71 MWh/dobę). Dla prac trwających 60 dni zużycie energii elektrycznej dla jednej lokalizacji wyniesie 4 260 MWh, a dla wszystkich 11 lokalizacji – 46 860 MWh.

Na terenie OZG Łakta zlokalizowana jest studnia – Inwestor posiada pozwolenie wodnoprawne na usługi wodne: na pobór wód podziemnych z ujęcia wody na terenie działki nr

891/2 obręb Muchówka, gmina Nowy Wiśnicz – decyzja znak: KR.ZUZ.2.421.356.2019 z dnia 26.07.2019 r., zgodnie z którą maksymalny pobór roczny wody wynosi 18 m³.

Prowadzenie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Łakta” związane jest z wykorzystaniem następujących ilości energii, wody oraz gazu (dane z 2020 r.):

- energia elektryczna – ok. 5 485 kWh/rok,
- woda – aktualnie brak zużycia wody, ponieważ kancelaria kopalni została przeniesiona na OZG Łapanów i nie ma stałej obsługi na OZG Łakta,
- gaz – ok. 8 519 m³, na cele technologiczne i socjalne – pobierany z własnej sieci,
- metanol – ok. 5,1 m³.

d) emisji i występowania innych uciążliwości,

Ciągła praca kilku agregatów prądotwórczych oraz kotłowni technologicznej powodowała będzie emisję pyłów i gazów do atmosfery. Również w początkowym i końcowym etapie planowanych robót emisję niezorganizowaną wytwarzał będzie tabor samochodowy przewożący sprzęt i elementy zaplecza technicznego. Niektóre prace pomocnicze np. wykonywanie robót spawalniczych, cięcie elementów stalowych palnikiem acetylenowym, roboty szlifierskie, izolacyjne, również powodować będą dodatkową niezorganizowaną emisję, niemniej jednak prace te będą wykonywane sporadycznie i będą krótkotrwałe. Jak wykazały obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu podczas prac wiertniczych, prace te nie będą znacząco negatywnie oddziaływać na powietrze atmosferyczne.

W wyniku rekonstrukcji/pogłębiania istniejących lub zlikwidowanych odwiertów oraz innych operacji technologicznych na terenie wiertni nastąpi emisja hałasu. Podczas budowy, użytkowania oraz likwidacji placu wiertni źródłem hałasu będą przede wszystkim maszyny i urządzenia budowlane, samochody ciężarowe transportujące materiały budowlane, urządzenia wiertnicze, podzespoły mechaniczne, silniki agregatów prądotwórczych, silniki pomp płuczkowych, urządzenia systemu płuczkowego i operacje techniczne.

W celu ograniczenia hałasu wokół każdej wiertni wykonany będzie wał ziemny o wysokości od 2,0 do 2,5 m, pełniący funkcję ekranu akustycznego. Dodatkowymi elementami chroniącymi środowisko będzie zastosowanie obudów dźwiękochłonnych na urządzeniach. Zostanie też ograniczony do minimum ruch pojazdów w porze nocnej, a także wprowadzone zostanie dodatkowo ograniczenie prędkości pojazdów na terenie wiertni. Podczas rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów Łakta-2, Łakta-5, Łakta-7, Łakta-8, Łakta-10, Łakta-21 i Łakta-27 konieczne będzie dodatkowo zastosowanie ekranów akustycznych, np. mobilnych ekranów akustycznych wykonanych w systemie mat dźwiękochłonnych (np. EXNOISER R25 firmy EXFLO), posiadających wskaźnik izolacyjności akustycznej właściwej na poziomie $R_w=22$ (-1; -3) dB lub zastosowanie innych rozwiązań systemowych o co najmniej tej samej wartości izolacyjności akustycznej właściwej. Lokalizacje i parametry ekranów akustycznych określone zostały w pkt II.13 niniejszej decyzji.

Ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w szczelnych zbiornikach zlokalizowanych w kontenerach socjalnych i będą regularnie wywożone wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków przez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne zezwolenia.

Na placach wiertni wykonane zostanie odwodnienie. Do odprowadzania wód opadowych z placu wiertni będą służyć dwa systemy: pierwszy ze strefy „czystej” drenami i rowami wokół wiertni wyłożonymi geomembraną PEHD do szczelnego zbiornika na wody opadowe, drugi ze strefy „brudnej” odizolowanej od pozostałej strefy, z ujęciem w bodni. Dzięki podejmowanym działaniom nie przewiduje się możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego poprzez wody opadowo-roztopowe.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,

W trakcie realizacji prac może dojść do sytuacji awaryjnych, których skutkiem mogą być potencjalne rozlewy np. oleju napędowego, oleju opałowego, materiałów płuczkowych, płuczki

wiertniczej, substancji chemicznych wykorzystywanych do zabiegu intensyfikacji, odpadów wydobywczych, wody złożowej, itp. W przypadku sytuacji wystąpienia wycieku będzie mieć on charakter miejscowy, a właściwie zaprojektowany oraz wykonany plac wiertni, ograniczy jego negatywne oddziaływanie na powierzchnię ziemi do minimum. Powierzchnia ziemi może zostać zanieczyszczona jedynie w przypadku uszkodzenia geomembrany, która zabezpieczać będzie podłoże gruntowe. W przypadku powstania sytuacji awaryjnej wycieki będą na bieżąco usuwane i likwidowane (np. poprzez stosowanie materiałów absorbujących jak diatomit lub tkanin absorbujących), a powstałe odpady gromadzone będą w odpowiednim pojemniku i wywożone do utylizacji przez wyspecjalizowane firmy posiadające stosowne pozwolenia.

Eksploatacja złoża „Łąka” (OZG Łąka) prowadzona jest w oparciu o *Program stałej eksploatacji* zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. W trakcie eksploatacji dąży się do maksymalnego szczypania zasobów złoża. Wydajności odwiertów są tak dobrane, aby zapewnione było bieżące wynoszenie wody oddzielającej się na spodzie odwiertów, a jednocześnie aby nie występowały niekorzystne zjawiska, takie jak piaszczenie, czy tworzenie się języków i stożków wodnych. W przypadku braku wynoszenia na bieżąco płynów złożowych stosowane będzie krótkotrwale zwiększenie przepływu gazu ponad ustalony dozwolony pobór (syfonowanie), w celu wyniesienia ich na powierzchnię. W razie stwierdzenia nagłych zmian parametrów eksploatacyjnych tj. ciśnień i wykładników wodnych zostaną zbadane przyczyny tych zmian, a jeśli zajdzie potrzeba zostaną ustalone nowe warunki eksploatacji.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego „Łąka” może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest jednak znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń oraz stosowane zabezpieczenia. Awaria głowicy może wystąpić w wyniku sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych. Przy zerwaniu głowicy odwiertu gazowego pewne ilości cieczy złożowej będą porywane przez strumień gazu i wydostaną się na zewnątrz. Zakłada się, że czas erupcji nie przekroczy 48 godzin. W tym czasie ekipy ratownictwa górniczego podejmą działania dla jej skutecznego zlikwidowania. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812) określa minimalną odległość odwiertów od obiektów budowlanych. Wymagania te są istotne z punktu widzenia ochrony środowiska oraz zdrowia i bezpieczeństwa ludzi. Zerwanie głowicy odwiertu gazowego jest jednak zdarzeniem mało realnym, raczej hipotetycznym, i w dotychczasowej praktyce eksploatacji odwiertów takich wypadków nie zanotowano.

Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. W przypadku awarii, polegającej na pęknięciu gazociągu (np. przez jego mechaniczne uszkodzenie), nastąpi wypływ gazu do środowiska, trwający do momentu zamknięcia zaworów odcinających. Krótkotrwały wypływ gazu nie spowoduje zagrożenia dla czystości powietrza atmosferycznego, wód gruntowych (metan jest trudno rozpuszczalny w wodzie) i innych elementów środowiska. Odcinki gazociągów są objęte ograniczeniami w wykorzystaniu terenu wzdłuż gazociągów. Zgodnie z rozporządzeniem 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), musi być zachowana tzw. strefa kontrolowana, obejmująca po 2 m od osi gazociągu w obie strony, co zabezpiecza je przed przypadkowym uszkodzeniem.

Eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom, obejmującym m.in.:

- ocenę wizualną nawierzchni nad gazociągiem,
- sprawdzanie, czy nie nastąpiło naruszenie przepisów dotyczących odległości gazociągów od obiektów terenowych,

- ocenę wizualną ogólnego stanu technicznego zainstalowanej na gazociągu armatury, a w przypadku podejrzenia ulatniania się gazu – sprawdzenie szczelności,
- kontrolę, czy nie nastąpiło naruszenie przykrycia gazociągu wskutek jego wypłyenia, osunięcia się skarp, wymycia, zebrania humusu, wybierania urobku, itp.
- ocenę wizualną, czy istnieje konieczność uzupełnienia lub wymiany oznakowania armatury i trasy gazociągu, itd.

Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji odwiertów i gazociągów. Prawdopodobieństwo takich zdarzeń jest znikomo małe – z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przy odwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów – z uwagi na przykrywającą je warstwę gruntu. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie KGZ znajduje się zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, poduszki, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Zgodnie z planem operacyjnym, w przypadku zanieczyszczenia gleby, m.in. wodą złożową, odpadami niebezpiecznymi, magazynowanymi substancjami niebezpiecznymi (np. metanolem), ściekami socjalnymi, należy:

- odciąć dopływ substancji powodującej zagrożenie środowiska,
- zabezpieczyć powierzchnię terenu przed rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń poprzez zastosowanie sorbentów,
- zebrać zanieczyszczenia z zanieczyszczonego terenu do zbiorników bezodpływowych i przekazać do unieszkodliwienia specjalistycznym firmom,
- usunąć awarię lub inne zdarzenie stanowiące lub mogące stanowić zagrożenie dla środowiska naturalnego,
- jeśli istnieje taka konieczność – przeprowadzić rekultywację terenu.

Zgodnie z planem operacyjnym, w przypadku zanieczyszczenia terenu utwardzonego (np. płyty, posadzka, itp.), należy:

- zabezpieczyć zanieczyszczone miejsce matami, rękawami absorpcyjnymi,
- pokryć rozlewisko sorbentem,
- zebrać zanieczyszczony sorbent i przekazać specjalistycznej firmie do zagospodarowania,
- dodatkowo usunąć zanieczyszczenie poprzez zastosowanie dyspergentu.

W celu podniesienia bezpieczeństwa oraz zminimalizowania ewentualnych negatywnych oddziaływań na środowisko na terenie OZG:

- wywieszone są tablice informacyjne o adresach i numerach telefonów najbliższych jednostek straży pożarnej, policji, pogotowia ratunkowego oraz sposobach ich wezwania,
- wyznaczone są i odpowiednio oznaczone strefy pożarowe i strefy zabezpieczenia wybuchem,
- umieszczony jest odpowiedni sprzęt i środki gaśnicze.

Na rurociągach technologicznych zainstalowany jest odpowiedni zawór odcinający, zapewniający wyłączenie rurociągów z eksploatacji. Prowadzony w obrębie OZG monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złożeń i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

W związku z planowanym zakresem robót nie przewiduje się negatywnych zmian warunków klimatycznych na obszarze objętym planowanym przedsięwzięciem.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach, gdy planuje się ich powstawanie,

W trakcie prac związanych z rekonstrukcją/pogłębianiem istniejących lub zlikwidowanych odwiertów wytwarzane będą odpady kwalifikowane jako: wydobywcze, niebezpieczne, inne niż niebezpieczne, a także komunalne.

Wytwarzane odpady w związku z obsługą instalacji – urządzenia wiertniczego, będą magazynowane w sposób selektywny, w miejscach do tego celu wydzielonych i odpowiednio oznakowanych, z podaniem kodu odpadu.

Rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych w trakcie prac związanych z realizacją robót górniczych polegających na pogłębianiu/rekonstrukcji istniejących lub zlikwidowanych odwiertów eksploatacyjnych (szacunkowe ilości dla jednego odwiertu):

- 01 05 08 (Płuczki wiertnicze zawierające chlorki i odpady inne niż wymienione w 01 05 05 i 01 05 06) – po 1 000 Mg dla odwiertów Ł-1, Ł-8, Ł-10, Ł-26, Ł-27, po 5 000 Mg dla odwiertów Ł-2, Ł-5, Ł-7, Ł-12, Ł-21, Ł-23;
- 01 05 99 (Inne niewymienione odpady) – 50 Mg;
- 12 01 03 (Odpady spawalnicze) – 0,3 Mg;
- 13 02 05* (Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych) – 0,03 Mg;
- 13 02 08* (Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe – smary i oleje smarowe) – 0,03 Mg;
- 15 01 01 (Opakowania z papieru i tektury) – 0,2 Mg;
- 15 01 02 (Opakowania z tworzyw sztucznych) – 0,2 Mg;
- 15 01 04 (Opakowania z metali) – 0,5 Mg;
- 15 01 05 (Opakowania wielomateriałowe) – 0,2 Mg;
- 15 01 06 (Zmieszane odpady opakowaniowe) – 0,2 Mg;
- 15 02 02* (Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)) – 0,1 Mg;
- 17 01 01 (Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów) – 1,0 Mg;
- 17 02 01 (Drewno) – 0,2 Mg;
- 17 04 05 (Żelazo i stal) – 0,2 Mg;
- 17 04 07 (Mieszaniny metali) – 0,2 Mg;
- 17 04 11 (Kable inne niż wymienione w 17 04 10) – 0,2 Mg;
- 17 09 04 (Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02, 17 09 03) – 1,0 Mg;
- 20 01 01 (Papier i tektura) – 0,2 Mg;
- 20 01 02 (Szkło) – 0,4 Mg;
- 20 01 39 (Tworzywa sztuczne) – 0,2 Mg;
- 20 01 40 (Metale) – 0,4 Mg;
- 20 30 01 (Zmieszane odpady komunalne) – 5,0 Mg.

W trakcie wykonania nowego wyposażenia strefy przyodwiertowej, modernizacji istniejącej infrastruktury oraz przyłączy gazociągów oraz podłączenia do eksploatacji powstawać będą odpady typowe dla prac modernizacyjnych i budowlanych, a także odpady komunalne.

Rodzaje i ilości odpadów wytwarzanych podczas prac modernizacyjnych odwiertów oraz zagospodarowania odwiertów eksploatacyjnych (szacunkowe ilości dla jednego odwiertu):

- 13 02 08* (Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe – smary i oleje smarowe) – 0,2 Mg;
- 15 01 01 (Opakowania z papieru i tektury) – 2,0 Mg;
- 15 02 02* (Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)) – 0,3 Mg;
- 15 02 03 (Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne) – 5,0 Mg;
- 16 01 22 (Inne nie wymienione elementy) – 10,0 Mg;

- 16 02 13* (Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy) – 0,1 Mg;
- 16 02 14 (Zużyte urządzenia) – 0,5 Mg;
- 16 06 01* (Baterie i akumulatory ołowiowe) – 01 Mg;
- 16 06 02* (Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe) – 0,1 Mg;
- 17 01 01 (Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów) – 20,0 Mg;
- 17 01 02 (Gruz ceglany) – 20,0 Mg;
- 17 01 07 (Zmieszane lub wysegregowane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06) – 70,0 Mg;
- 17 01 81 (Odpady z remontów i przebudowy dróg) – 100,0 Mg;
- 17 02 01 (Drewno) – 50,0 Mg;
- 17 04 05 (Żelazo i stal) – 70,0 Mg;
- 17 04 07 (Mieszaniny metali) – 20,0 Mg;
- 17 04 11 (Kable inne niż wymienione w 17 04 10) – 0,5 Mg;
- 20 30 01 (Zmieszane odpady komunalne) – 2,5 Mg.

KGZ oprócz powyższych odpadów, wytwarza odpady związane z eksploatacją złożeń i transportem. Są to głównie odpady typu: przepracowany olej silnikowy, przekładniowy i smarowy (z konserwacji urządzeń wydobywczych, środków transportu, agregatów prądotwórczych), zanieczyszczone sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne, filtry olejowe, akumulatory, opakowania po farbách do konserwacji obiektów i urządzeń, odpady spawalnicze, odpady złomu stali i jego stopów oraz odpady z czyszczenia zbiorników.

Podczas eksploatacji w OZG powstają odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. Na terenie OZG powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne, na co Oddział posiada stosowną Decyzję Starosty Bocheńskiego z dnia 19.01.2012 r. znak: OŚ.6220.13.2011.RJ. Miejsce magazynowania odpadów jest wyznaczone i odpowiednio zabezpieczone. Prowadzona jest ewidencja odpadów. Sposób postępowania z odpadami określa „Instrukcja postępowania z odpadami” zatwierdzona przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. Oddziaływanie w tym zakresie nie ulegnie zmianie.

Zgodnie z zapisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, ze zm.) należy zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ilość odpadów i ich negatywne oddziaływanie na środowisko przy wytwarzaniu produktów, podczas i po zakończeniu ich użytkowania; zapewniać zgodny z zasadami ochrony środowiska odzysk, jeżeli nie udało się zapobiec powstaniu odpadów; zapewniać zgodne z zasadami ochrony środowiska unieszkodliwianie odpadów, których powstaniu nie udało się zapobiec, lub których nie udało się poddać odzyskowi. Wytwarzane odpady magazynowane będą w miejscach wydzielonych, oznakowanych nazwą i kodem odpadu oraz zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, w sposób selektywny, uniemożliwiający ich zmieszanie oraz zabezpieczający środowisko wodne i gruntowe przed zanieczyszczeniami. Pojemniki będą ustawiane na szczelnym podłożu, uniemożliwiającym przenikanie substancji do gruntu. Zabezpieczenia takie uchronią środowisko gruntowo-wodne przed możliwością przedostawania się do niego substancji niebezpiecznych. Odpady będą przekazywane uprawnionym odbiorcom. Przewóz odpadów do odzysku lub unieszkodliwiania odbywał się będzie uprawnionymi środkami transportu. Odpady gromadzone na OZG przewożone są i będą do Magazynu Odpadów w Sanoku, skąd odbierane są i będą przez specjalistyczne firmy zajmujące się ich zagospodarowaniem. Odbiór odpadów może również odbywać się bezpośrednio z Kopalni Łąka. Przewóz odpadów odbywa się uprawnionymi środkami transportu. Odpady są i będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku, a w przypadku braku takiej możliwości – do unieszkodliwienia.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,

Nie przewiduje się możliwości wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z emisji.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Na obszarze planowanego przedsięwzięcia obowiązują:

- Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego części gminy Nowy Wiśnicz obejmującej miejscowość Muchówka, uchwalony Uchwałą Rady Miejskiej w Nowym Wiśniczu Nr IX/61/03 z dnia 08.08.2003 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. Nr 389 z dnia 14.11.2003 poz. 4152).
- Uchwała Rady Miejskiej w Nowym Wiśniczu Nr XXVI/211/16 z dnia 20.09.2016 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenów wsi Królówka w gminie Nowy Wiśnicz (Dz. Urz. Woj. Małop. z dnia 30.09.2016 r., poz. 5503).
- Uchwała Rady Miejskiej w Nowym Wiśniczu Nr XXXIX/365/17 z dnia 25.10.2017 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części gminy Nowy Wiśnicz, obejmującej miejscowość Muchówka – etap „A” (Dz. Urz. Woj. Małop. z dnia 27.11.2017 r., poz. 7711).
- Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego Gminy Trzciana, zatwierdzony Uchwałą Nr IV/20/11 Rady Gminy Trzciana z dnia 27.01.2011 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. Nr 123, poz. 970 z dnia 16.03.2011 r., ze zm.).
- Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Żegocina uchwalony Uchwałą Rady Gminy Żegocina Nr IX/54/2011 z dnia 19.10.2011 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. Nr 535 z dnia 21.11.2011 r. poz. 5608, ze zm.).

Przeprowadzona analiza przedłożonych wraz z wnioskiem wypisów i wyrysów z miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego wykazała, że przedsięwzięcie nie narusza zamierzoną działalnością określonego w nich przeznaczenia nieruchomości.

Realizacja prac związanych z budową wiertni spowoduje okresowy wpływ na krajobraz. Głównym elementem wyróżniającym się na tle krajobrazu na terenie prac związanych z rekonstrukcją/pogłębianiem odwiertów będzie zainstalowane urządzenie wiertnicze (w szczególności maszt/wieża). Wpływ urządzenia wiertniczego na krajobraz będzie miał jednak charakter czasowy i odwracalny. W przypadku włączenia planowanych do rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów do eksploatacji, konieczne będzie zamontowanie głowicy eksploatacyjnej wraz z oprzyrządowaniem i budowa stref przyodwiertowych. Infrastruktura ta nie będzie miała znaczącego negatywnego wpływu na krajobraz.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem zagrożenia dla środowiska, uwzględniono:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,

Na terenie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, siedliska łąkowe ani ujścia rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,

Inwestycja zlokalizowana będzie w dużej odległości od obszarów wybrzeży oraz środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne,

Inwestycja nie będzie realizowana na obszarach górskich. Prace inwestycyjne prowadzone będą w niewielkim stopniu na obszarze gruntów leśnych (Ł-7, Ł-21, Ł-23, Ł-26).

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,

Na terenie inwestycji brak jest stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody,

Na terenie planowanych prac inwestycyjnych nie stwierdzono występowania roślin wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), ani grzybów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408). Nie wskazano na tym terenie również ostoi, miejsc rozrodu lub stałego przebywania zwierząt objętych ochroną gatunkową na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380).

Przedsięwzięcie znajduje się na terenie obszarów podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, ze zm.):

- odwierty Łakta-5, Łakta-12 oraz Łakta-21 na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Zachodniego Pogórza Wiśnickiego, ustanowionego przez Wojewodę Tarnowskiego rozporządzeniem Nr 23/96 z dnia 28 sierpnia 1996 r. (Dz. Urz. Woj. Tarn. Nr 10, poz. 60) i podlegającego ochronie na mocy uchwały Nr X/110/19 Sejmiku Województwa Małopolskiego z dnia 17 czerwca 2019 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Zachodniego Pogórza Wiśnickiego (Dz. Urz. Woj. Małop. z dnia 04.07.2019 r. poz. 5015);
- odwierty Łakta-1, Łakta-2, Łakta-7, Łakta-8, Łakta-10, Łakta-23, Łakta-26 oraz Łakta-27 na terenie Wiśnicko-Lipnickiego Parku Krajobrazowego, podlegającego ochronie na podstawie uchwały Nr XXXV/536/17 Sejmiku Województwa Małopolskiego z dnia 24 kwietnia 2017 r. w sprawie Wiśnicko-Lipnickiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2017 r. poz. 3206).

Przedsięwzięcie jest inwestycją celu publicznego w rozumieniu art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2021 r. poz. 1899, ze zm.), a zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt 4 oraz art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące odpowiednio w parku krajobrazowym oraz w obszarze chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego – w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2022 r. poz. 503, ze zm.).

Inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 5,3 km od granicy obszaru Natura 2000 Tarnawka PLH120089, który obejmuje fragmenty podgórskich dolin rzecznych w zlewni potoku Tarnawka (dopływu rzeki Stradomka) i jej dopływów – ostatnie nieuregulowane lub nieznacznie przekształcone fragmenty koryt rzek i potoków z zachowanymi wyspami, odsypami i skarpami, a w wyżej położonych odcinkach z progami i nawisami skalnymi. Brzegi tych cieków porastają lasy łęgowe, zarośla wierzbowe i ziołorośla, zachowało się tam także wiele starorzeczy i oczek wodnych. W bezpośrednim otoczeniu dolin znajdują się głównie łąki. Na zboczach dolin rosną starsze buczyny i jodłiny oraz znajdują się liczne odsłonięcia skalne. Obszar obejmuje też fragment masywu niskich gór położonych na pograniczu Pogórza Wiśnickiego i Beskidu Wyspowego nad przełomem rzeki Tarnawki oraz jej ujściowy fragment do rzeki Stradomki w Boczowie, gdzie zachowały się zbliżone do naturalnych lasy, głównie buczyna karpicka, a także fragmenty jodlin, grądów i łęgów. Liczne polany wykorzystywane są pastersko i rolniczo. Są to tereny szczególnie cenne dla wielu gatunków ptaków. W obszarze zidentyfikowano 9 rodzajów siedlisk z Załącznika I oraz 6 gatunków z Załącznika II dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk naturalnych oraz dzikiej fauny i flory (Dz. Urz. WE L 206 z 22.07.1992, str. 7; Dz. Urz. UE Polskie wydanie specjalne, rozdz. 15, t. 2, str. 102, ze zm.) [tzw. Dyrektywy Siedliskowej]. Szczególnie cenne są naturalne fragmenty koryt rzek i potoków podgórskich oraz porastające ich brzegi lasy łęgowe. Obszar Natura 2000 Tarnawka PLH120089 to ważna ostoja dla ryb i płazów związanych z ciekami

podgóorskimi, obejmująca miejsca ich rozrodu. Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (SDF) przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Tarnawka PLH120089 są siedliska przyrodnicze: pionierska roślinność na kamieńcach górskich potoków [3220], zarośla wierzby siwej na kamieńcach i żwirowiskach górskich potoków (*Salici-Myricarietum* część – z przewagą wierzby) [3240], ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne [6430], niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*) [6510], grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny [9170], łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*, olsy źródłiskowe) [*91E0], łągowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*) [91F0], a także następujące gatunki zwierząt: brzanka [5264], biegacz urozmaicony [4014], traszka grzebieniasta [1166], kumak górski [1193], wydra [1355]. Zgodnie z *Planem zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Tarnawka PLH120089* [dalej: PZO] ustanowionym Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Krakowie z dnia 10 marca 2017 r. (Dz. Urz. Woj. Małop. z 2017 r. poz. 1871), główne cele działań ochronnych dla siedlisk przyrodniczych to: zachowanie optymalnych warunków funkcjonowania siedlisk przyrodniczych, poprawa perspektyw zachowania siedlisk poprzez m.in. ograniczenie niepożądanych negatywnych oddziaływań na siedliska przyrodnicze, polegających m.in. na nielegalnym poborze żwiru z koryta rzeki, poprawa stanu ochrony siedlisk poprzez usunięcie obcych gatunków inwazyjnych roślin, a główne cele działań ochronnych dla gatunków, to: utrzymanie siedlisk gatunków w aktualnym, właściwym stanie zachowania, poprawa perspektyw zachowania siedlisk, uzupełnienie wiedzy na temat stanu populacji gatunków w obszarze. Zgodnie z PZO do najistotniejszych zidentyfikowanych istniejących i/lub potencjalnych zagrożeń dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. siedlisk przyrodniczych oraz gatunków w obszarze Natura 2000 Tarnawka PLH120089 zaliczono w szczególności: regulowanie (prostowanie) koryt rzecznych, pozyskiwanie żwiru z koryta rzeki i kamieńców, poprzeczną zabudowę cieków wpływającą na transport rumowiska rzecznoego, obecność barier dla migracji ichtiofauny, obecność gatunków inwazyjnych, wyrzucanie odpadów z gospodarstw domowych, rozproszoną zabudowę w sąsiedztwie obszaru Natura 2000 w zasięgu wód powodziowych, poruszanie się pojazdami spalinowymi po kamieńcach i korycie rzeki, zaniechanie użytkowania kośnego łąk, usuwanie martwych i zamierających drzew, eutrofizację i zasypywanie niewielkich zbiorników wodnych.

W ramach postępowania Regionalny Dyrektor zbadał przewidywane oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego, w tym na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Tarnawka PLH120089 oraz określone dla nich cele działań ochronnych. Przeprowadzona analiza wykazała, że przedsięwzięcie nie obejmuje działań zidentyfikowanych jako zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz gatunków zwierząt i ich siedlisk, będących przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Tarnawka PLH120089. Oceniono, że realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje spadku liczebności populacji gatunków będących przedmiotami ochrony w obszarze Natura 2000 Tarnawka PLH120089 ani zmniejszenia zasięgów ich występowania, nie spowoduje pogorszenia stanu ww. siedlisk przyrodniczych, uszczuplenia ich powierzchni ani zmiany cech charakterystycznych, nie wpłynie też negatywnie na stabilność i stan zachowania Obszaru. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie na realizację celów ochrony Obszaru, nie utrudni ani nie uniemożliwi osiągnięcia wskazanych w PZO celów działań ochronnych, nie pogorszy integralności Obszaru i nie wpłynie negatywnie na jego powiązania z innymi obszarami sieci Natura 2000.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,

W miejscu przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania obszarów, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,

W granicach obszaru i terenu górniczego „Łąka” zlokalizowane jest pięć obiektów o charakterze historycznym. Są to cmentarze wojenne nr: 304, 305, 306, 307 i 308. Wszystkie te cmentarze są obiektami pochodzącymi z okresu I wojny światowej.

Cmentarz wojskowy nr 308 będzie sąsiadować z placem wiertni Łąka-27. Ewentualne oddziaływanie negatywne na zabytek mogłoby pojawić się jedynie w fazie budowy placu wiertni. W celu uniknięcia negatywnego oddziaływania robót, teren cmentarza zostanie dodatkowo ogrodzony od strony planowanej wiertni i zabezpieczony przed możliwością przypadkowych uszkodzeń mechanicznych. Pozostałe cmentarze zlokalizowane są w dużej odległości od obszaru planowanych robót.

W przypadku natrafienia w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, na przedmiot, co do którego zaistnieje przypuszczenie, iż może on być zabytkiem, Inwestor – zgodnie z wymogami prawa, wstrzyma wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot, zabezpieczy ten przedmiot i miejsce jego odkrycia przy pomocy dostępnych środków oraz niezwłocznie zawiadomi Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie będzie to możliwe – właściwego wójta lub burmistrza.

h) gęstość zaludnienia,

Zgodnie z danymi Głównego Urzędu Statystycznego w 2021 r. przeciętna gęstość zaludnienia na terenie gminy Nowy Wiśnicz wynosiła 169 osób/km², na terenie gminy Żegocina 156 osób/km², a na terenie gminy Trzciana 125 osób/km².

Zastosowane środki ograniczające rozprzestrzenianie się hałasu podczas prac wiertniczych w trakcie rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów spowodują, że przedsięwzięcie nie będzie bezpośrednio negatywnie oddziaływać na ludność zamieszkującą w pobliżu odwiertów.

i) obszary przylegające do jezior,

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na terenie uzdrowiska ani w obszarze ochrony uzdrowiskowej – w myśl ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o lecznictwie uzdrowiskowym, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz gminach uzdrowiskowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 1301).

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;

Przedsięwzięcie planowane jest w zlewniach jednolitych części wód powierzchniowych Potok Trzciański (kod: PLRW2000122138869) i Polanka (kod: PLRW20001221388899) oraz na obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd 161 (kod: PLGW2000161). Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911, ze zm.):

- JCWP Potok Trzciański jest to silnie zmieniona część wód, dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Aktualna ocena stanu wykazała zły stan wód. Jest to JCWP zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, dla której wyznaczono derogację – ze względu na brak możliwości technicznych. W programie działań zaplanowano działania podstawowe oraz uzupełniające, obejmujące: modernizację i rozbudowę oczyszczalni ścieków Łąka Górna, regularny wywóz nieczystości płynnych, opracowanie oceny jakości wody wykorzystywanej do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, przewiduje się spełnienie wymogów dla wód wykorzystywanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia do roku 2021.
- JCWP Polanka jest to naturalna część wód, dla której wyznaczono cel środowiskowy: dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Aktualna ocena stanu wykazała dobry stan wód. Jest to JCWP niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

- JCWPd 161 posiada wyznaczony cel środowiskowy: dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Jest to JCWPd w dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym, niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

W odniesieniu do obszarów chronionych w rozumieniu art. 16 pkt 32 ustawy Prawo wodne (obejmujących: jednolite części wód przeznaczone do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi, jednolite części wód przeznaczone do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych, obszary wrażliwe na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, obszary przeznaczone 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, obszary przeznaczone do ochrony gatunków zwierząt wodnych o znaczeniu gospodarczym) na terenie, na którym realizowane jest przedsięwzięcie wyznaczono jednolitą część wód powierzchniowych Potok Trzciański (kod: PLRW2000122138869) oraz jednolitą część wód podziemnych (JCWPd kod: PLGW2000161) przeznaczoną do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych (który obejmuje cały kraj).

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem stref ochrony pośredniej stref ochronnych ujęć wody, poza obszarem głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne.

Z uwagi na rodzaj, charakterystykę i lokalizację planowanej inwestycji oraz warunki realizacji przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych, jednolitych części wód podziemnych oraz obszarów chronionych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne.

Prace związane z budową/likwidacją placu wiertni nie wpłyną na zmiany stosunków wodnych, w tym wód podziemnych i powierzchniowych, a zastosowane na terenie wiertni zabezpieczenia powierzchni ziemi mają na celu ochronę przed możliwością migracji zanieczyszczeń do gruntu i wód w sytuacjach zaistnienia awarii i mogących nastąpić drobnych wycieków – na wszystkich etapach realizacji przedsięwzięcia. W normalnych warunkach pracy nie mają miejsca zagrożenia dla środowiska wód podziemnych i powierzchniowych.

Biorąc pod uwagę ww. uwarunkowania, Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie PGW Wody Polskie w swojej opinii znak: KR.ZZŚ.2.435.205.1.2022.PK z dnia 12.08.2022 r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia – przy uwzględnieniu w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków w zakresie ochrony zasobów wodnych, przedstawionych w rozstrzygnięciu.

Z uwagi na powyższe nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na możliwość osiągnięcia wyznaczonych celów środowiskowych zawartych w *Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* [w nawiązaniu do art. 81 ust. 3 ustawy ooś].

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,

Obszar geograficzny, który będzie w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia, to Pogórze Wiśnickie.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,

Lokalizacja i rodzaj przedsięwzięcia oraz jego parametry wykluczają jakiekolwiek oddziaływania transgraniczne.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,

Podczas planowanej działalności wykorzystana zostanie istniejąca infrastruktura techniczna związana z dotychczasową eksploatacją kopaliny w obszarze i terenie górniczym Łąka. Po drogach publicznych będą poruszały się pojazdy związane z budową przedsięwzięcia, prowadzeniem prac wiertniczych, organizacją zaplecza technicznego i zaplecza socjalnego dla pracowników, a następnie demontażem i likwidacją wiertni.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania,

Prawidłowo prowadzona eksploatacja gazu ziemnego na terenie KGZ nie niesie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnych emisji, nie spowoduje pogorszenia stanu środowiska. Uciążliwości i niekorzystne oddziaływania mogące wystąpić podczas realizacji przedsięwzięcia będą miały charakter lokalny i ustąpią po zakończeniu realizacji inwestycji. Odpowiednie rozwiązania techniczne i technologiczne stosowane podczas prac związanych z eksploatacją złoża pozwalają na ograniczenie niekorzystnego oddziaływania inwestycji na środowisko podczas eksploatacji przedsięwzięcia.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

Przewiduje się, że czas realizacji prac związanych z rekonstrukcją/pogłębianiem istniejących lub zlikwidowanych odwiertów zajmie maksymalnie 90 dni dla każdego z odwiertów, z czego 30 dni zajmie budowa i likwidacja placu wiertni, a 60 dni będą trwały prace wiertnicze. Po pracach rekonstrukcyjnych planuje się wykonanie testów produkcyjnych, które maksymalnie potrwać jeden miesiąc. Po zakończeniu prac budowlanych/modernizacyjnych powierzchnia zajmowanej nieruchomości wyniesie maks. ok. 500 m² dla każdego z odwiertów. Tereny zajęte czasowo – na czas trwania realizacji przedsięwzięcia (pod lokalizację wiertni), zostaną zrekultywowane i doprowadzone do stanu używalności, a następnie przekazane właścicielom do użytkowania.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,

Ze względu na charakter inwestycji nie przewiduje się możliwości wystąpienia skumulowanego negatywnego wpływu ocenianej inwestycji na środowisko w stosunku do przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia – na terenie planowanych wiertni, OZG Łąka, oraz w ich sąsiedztwie, nie znajdują się inne przedsięwzięcia mogące powodować skumulowane oddziaływanie na środowisko.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

W trakcie realizacji budowy/likwidacji placu wiertni wprowadzone zostaną odpowiednie środki, aby ograniczyć negatywne oddziaływania na powierzchnię ziemi, wody powierzchniowe, wody podziemne:

- materiały i odpady niebezpieczne, mogące stwarzać zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego (smary, oleje, paliwo do sprzętu budowlanego, itp.) magazynowane będą w szczelnych, oznaczonych pojemnikach, posiadających odpowiednie atesty i dopuszczenia, w miejscach specjalnie do tego wyznaczonych i zabezpieczonych przed dostępem osób niepowołanych i zwierząt,
- odpady będą gromadzone w jednym miejscu, odpowiednio przygotowanym i zabezpieczonym; odpady wiertnicze mogą być czasowo gromadzone na terenie wiertni –

odpady te będą ładowane na samochody tzw. „wanny” i na bieżąco wywożone w celu odzysku lub unieszkodliwienia,

- na terenie budowy znajdować się będą przenośne toalety typu TOI-TOI; ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnych zbiornikach i będą sukcesywnie wywożone do oczyszczalni ścieków wyposażonej w punkt zlewny ścieków dowożonych,
- na terenie budowy znajdować się będą odpowiednie materiały do usuwania ewentualnych zanieczyszczeń substancjami ropopochodnymi (materiały absorbujące jak diatomit lub tkaniny absorbujące),
- pracownicy wykonujący prace przygotowawcze posiadać będą odpowiednie kwalifikacje oraz szkolenia w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej,
- stosowane będą odpowiednie procedury HSE w celu prowadzenia prac w sposób bezpieczny, nie powodujący zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych,
- urządzenie wiertnicze i budynki zaplecza ustawione będą na terenie utwardzonym; miejsca szczególnie narażone na zanieczyszczenia będą dodatkowo zabezpieczone geomembraną,
- do sporządzania płuczek wiertniczych używane będą materiały posiadające atesty,
- płuczki wiertnicze będą magazynowane zgodnie z kartami charakterystyki substancji niebezpiecznych,
- horyzonty wodonośne zostaną całkowicie zabezpieczone poprzez rurowanie i cementowanie rur okładzinowych,
- poprawność zabiegu cementowania potwierdzona będzie specjalistycznymi pomiarami w realizowanym otworze wiertniczym,
- prowadzony będzie monitoring wód powierzchniowych przed rozpoczęciem i po zakończeniu etapu wiercenia; analizy pobranych próbek przeprowadzone będą przez laboratorium posiadające akredytację.

W celu ochrony powietrza atmosferycznego i zmniejszenia emisji pyłów i gazów do powietrza, podjęte zostaną następujące działania:

- do napędu silników spalinowych używane będzie tylko paliwo wysokiej jakości,
- stosowane agregaty prądotwórcze i kotłownia posiadać będą reduktory emisji tlenków azotu i tlenków węgla,
- kotłownia kontenerowa opalana będzie olejem opałowym,
- wykonywane będą na bieżąco przeglądy i remonty silników oraz kotłów,
- na wiertni prowadzona będzie racjonalna gospodarka paliwami,
- w przypadku dłuższych postojów maszyn budowlanych lub samochodów transportujących materiały, wyłączane będą silniki,
- podczas testów produkcyjnych gaz ziemny będzie spalany we flarze, co ograniczy bezpośredni zrzut metanu do powietrza atmosferycznego.

W celu minimalizacji negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na klimat akustyczny podczas budowy i likwidacji placu wiertni planuje się:

- prowadzenie prac tylko w porze dziennej,
- ograniczenie prędkości poruszania się samochodów ciężarowych,
- wyłączanie silników maszyn budowlanych w przypadku przestojów.

W celu ograniczenia emisji hałasu podczas rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów oraz prowadzenia innych operacji technologicznych na terenie wiertni:

- wokół każdej wiertni wykonany zostanie wał ziemny o wysokości od 2,0 do 2,5 m, wykonany z zebranej wcześniej warstwy gleby, pełniący funkcję ekranu akustycznego,
- stosowane będą obudowy dźwiękochłonne na urządzeniach,
- do minimum zostanie ograniczony ruch pojazdów w porze nocnej,
- wprowadzone zostanie dodatkowo ograniczenie prędkości pojazdów na terenie wiertni.

Podczas rekonstrukcji/pogłębiania odwiertów Łąka-2, Łąka-5, Łąka-7, Łąka-8, Łąka-10, Łąka-21 oraz Łąka-27 konieczne będzie dodatkowo zastosowanie ekranów akustycznych. Planuje się zastosowanie mobilnych ekranów akustycznych wykonanych w systemie mat dźwiękochłonnych, np. EXNOISER R25 firmy EXFLO, które posiadają wskaźnik

izolacyjności akustycznej właściwej na poziomie $R_w=22$ (-1; -3) dB lub innych rozwiązań systemowych o co najmniej tej samej wartości izolacyjności akustycznej właściwej.

Zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko, takich jak: zastosowanie ekranów akustycznych, selektywne zbieranie odpadów i przekazywanie ich do odzysku oraz podejmowane działania mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed możliwością zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi sprawia, że nie będzie występowało znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.

Możliwość realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzależniona od ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w przepisach ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973, ze zm.), co oznacza równocześnie, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi obligatoryjny obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko [w nawiązaniu do art. 63 ust. 3 ustawy ooŚ].

Analiza materiałów przedłożonych wraz z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wykazała, iż większość uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooŚ nie wystąpi w stosunku do przedmiotowej inwestycji, a pozostałe będą miały niewielki wpływ na środowisko.

Z analizy zgromadzonego w sprawie materiału dowodowego wynika, że przy zachowaniu opisanych metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, podczas eksploatacji przedsięwzięcia dotrzymywane będą obowiązujące standardy jakości środowiska w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Zamierzona działalność nie będzie powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska.

W związku z powyższym oraz uwzględniając uzyskaną w toku postępowania opinię, Regionalny Dyrektor uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko, wobec czego nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska (ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa). Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Krakowie (al. Solidarności 5-9, 33-100 Tarnów), w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127 § 1 i 2 k.p.a. oraz art. 129 § 1 i 2 k.p.a.).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, składając stosowne oświadczenie organowi, który decyzję wydał, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127a § 1 k.p.a.).

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 (art. 127a § 2 k.p.a.). Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).

**Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Krakowie**

mgr inż. Paweł Koziol
Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych w Tarnowie
/podpis elektroniczny/

Pobrano wymaganą opłatę skarbową: za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo – na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142, ze zm.).

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Spółki PKN Orlen SA, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie PKN Orlen SA, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa + klauzula informacyjna RODO

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krakowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Morawskiego 5, 30-102 Kraków (ePUAP)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bochni, ul. Konstytucji 3 Maja 5, 32-700 Bochnia (ePUAP)
3. Strony postępowania – zawiadomienie w trybie art. 49 k.p.a.
/tablica ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Nowym Wiśniczu/
/tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Trzcianie/
/tablica ogłoszeń Urzędu Gminy Żegocina/
/tablica ogłoszeń RDOŚ w Krakowie Wydział Spraw Terenowych w Tarnowie/
/strona internetowa <https://www.gov.pl/web/rdos-krakow/obwieszczenia-i-zawiadomienia/>
4. ST-I. aa