



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu**

Poznań, 02-02-2023 r.

WOO-II.420.49.2022.AM.9

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j oraz lit. p, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust 3 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 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana Piotra Szląpkę, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji do sprężania gazu ziemnego ze złoża Winna Góra”.
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji oraz użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
 1. Teren budowy wyposażać w sorbenty; wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować.
 2. Odpady olejowe o kodzie 13 02 05* gromadzić w szczelnym zbiorniku wyposażonym w tacę ociekową.
 3. Potencjalne miejsca rozlewu oleju smarnego z kompresora do sprężania gazu wyposażać w szczelną tacę ociekową oraz sorbenty.
 4. Nie wycinać drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia.
 5. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
 6. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - nie obsypywać ziemią pnie drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnieniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
 7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac, kontrolować ewentualne wykopy i zagłębienia a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce; taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i likwidacją zagłębień.
- III. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

2 września 2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalnego Dyrektora*, wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., złożony przez pełnomocnika pana Piotra Szłapkę, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji do sprężania gazu ziemnego ze złoża Winna Góra”. Do wniosku załączono m.in.: cztery egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, wraz z ich zapisem w formie elektronicznej; kopię wypisu i wrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego; poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie i przewidywany obszar oddziaływania przedsięwzięcia; wypis z rejestru gruntów dla działki, na której zaplanowano realizację przedsięwzięcia; pełnomocnictwo dla pana Piotra Szłapki.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust. 1 pkt 39 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 z późn. zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Zgodnie z przedstawioną dokumentacją eksploatacja gazu ziemnego ze złoża Winna Góra prowadzona jest na podstawie koncesji eksploatacyjnej nr 1/2012 z dnia 8 maja 2012 r., udzielonej do dnia 8 maja 2032 r. Jak wyjaśniono na potrzeby koncesji uzyskana została decyzja *Regionalnego Dyrektora* z 19 września 2011 r. znak: WOO-II.4203.1.2011.WM (RDOŚ-30-OO.II-66191-49/10/wm). Planowana instalacja zostanie włączona technologicznie w istniejący proces wydobywania i przerobu gazu ze złoża Winna Góra, co wiąże się z rozbudową istniejącej instalacji do przerobu kopaliny. Ponadto przedsięwzięcie realizowane będzie w województwie wielkopolskim. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j oraz lit. p, a także art. 123 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), dalej *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 64 § 2 *k.p.a.*, pismem z 19 września 2022 r. znak: WOO-II.420.49.2022.AM.1 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika Wnioskodawcy do formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wymagane uzupełnienie wpłynęło do organu 13 października 2022 r.

W oparciu o art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, uwzględniając analizę dokumentacji, w szczególności lokalizację przedsięwzięcia, organ uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie tj. na przewidywanym terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, pismem z 4 listopada 2022 r. znak: WOO-II.420.49.2022.AM.3 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2, art. 68 i art. 78 ust. 1 pkt 2 *ustawy o oś*, pismem z 4 listopada 2022 r. znak: WOO-II.420.49.2022.AM.4 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Wrześni z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, także co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 18 listopada 2022 r. znak: ON-NS.9011.2.62.2022 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Wrześni wyraził opinię, w której stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 oraz art. 68 *ustawy o oś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.), pismem z 4 listopada 2022 r. znak: WOO-II.420.49.2022.AM.5 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 23 listopada 2022 r. (data wpływu 25 listopada 2022 r.) znak: PO.ZZŚ.3.435.408.2022.PP Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

25 października 2022 r. do *Regionalnego Dyrektora* wpłynęło pismo, w którym pełnomocnik wnioskodawcy poinformował o planowanym połączeniu spółek Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z Polskim Koncernem Naftowym ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku oraz zwrócił się o wstrzymanie się z rozstrzygnięciem przedmiotowej sprawy do dnia zawiadomienia organu o dokonaniu połączenia. Z uwagi na brak zawiadomienia, na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 2 grudnia 2022 r. znak: WOO-II.420.49.2022.AM.7 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do pełnomocnika wnioskodawcy z prośbą o wskazanie podmiotu planującego podjęcie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Ponadto *Regionalny Dyrektor* wezwał do przedłożenia aktualnych pełnomocnictw do występowania w przedmiotowej sprawie, uwzględniających zmianę wnioskodawcy. Pismem z 12 grudnia 2022 r. (data wpływu 13 grudnia 2022 r.) pełnomocnik Wnioskodawcy wyjaśnił, że podmiotem planującym realizację przedsięwzięcia jest Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., a także przedłożył zaktualizowane pełnomocnictwa do występowania w przedmiotowej sprawie.

Zgodnie z art. 494 § 1 *ustawy z dnia 15 września 2000 r. Kodeks spółek handlowych* (Dz. U. z 2022 r. poz. 1467 z późn. zm.) z dniem połączenia spółek następuje sukcesja uniwersalna praw i obowiązków i spółka przejmująca wstępuje we wszystkie prawa i obowiązki spółki przejmowanej. Oznacza to, że spółka PKN Orlen S.A. może wstąpić jako strona do postępowania w sprawie wydania przedmiotowej decyzji, tj. jako podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 16 grudnia 2022 r. znak: WOO-II.420.49.2022.AM.8 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy o oś*, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 i ust. 3 *ustawy o oś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. W przypadku działalności określonej w ustawie Prawo geologiczne i górnicze innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienaruszenie zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w planie, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach. Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dołączono wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wydany przez Burmistrza Gminy Miłostaw, zgodnie z którym planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie objętym zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonego uchwałą nr XI/57/11 Rady Miejskiej w Miłostawiu z dnia 25 sierpnia 2011 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla ośrodka produkcyjnego gazu, strefy przyodwiertowej oraz gazociągu wraz z infrastrukturą towarzyszącą relacji: złoża gazu Miłostaw E - Winna Góra - KGZ Radlin II odcinek na terenie gminy Miłostaw obręb: Bugaj (Dz. U. Woj. Wlkp. nr 278, poz. 4433 z dnia 18 października 2011 r.). Zgodnie z zapisami ww. planu inwestycja znajduje się na terenie zabudowy techniczno-produkcyjnej związanej z przemysłem gazowniczym - ośrodek produkcyjny gazu wraz ze strefą przyodwiertową, oznaczonym na rysunku planu symbolem PG. Po zapoznaniu się z zapisami ww. uchwały stwierdzono, że lokalizacja przedsięwzięcia nie narusza ustaleń ww. planu.

Uzasadniając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś* oraz opinie organów współdziałających.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 *ustawy o oś*, Regionalny Dyrektor zbadał m.in.: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem skali przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych; zakres robót związanych z realizacją przedsięwzięcia; wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi; przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko; wielkość emisji i uciążliwości wynikających z realizacji planowanego przedsięwzięcia oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi; usytuowanie przedsięwzięcia w odniesieniu do obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a *ustawy o oś*, na podstawie informacji przedstawionych w przedłożonej dokumentacji ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na budowie infrastruktury przeznaczonej na potrzeby instalacji sprężania gazu wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie Ośrodka Produkcyjnego Winna Góra (OP Winna Góra), na działce o numerze ewidencyjnym 283, obręb Bugaj, gmina Miłostaw, powiat wrzesiński, województwo wielkopolskie. Łączna powierzchnia terenu, na którym znajduje się zakład górniczy wynosi 3711 m². Planowana inwestycja będzie obejmować wykonanie na terenie OP Winna Góra kontenera agregatu sprężarkowego o powierzchni zabudowy ok. 36 m² oraz kontenera AKPiA o powierzchni zabudowy ok. 10 m². Po zrealizowaniu przedsięwzięcia bilans terenu będzie następujący: powierzchnia zabudowy ok. 218 m², drogi wewnętrzne i place ok. 911 m², teren biologicznie czynny ok. 2582 m². Planowana inwestycja ma na celu zwiększenie ciśnienia gazu w instalacji i powiązana będzie technologicznie z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża Winna Góra. Zgodnie z informacjami zawartymi w zgromadzonej dokumentacji, na terenie zakładu prowadzony jest proces wydobywania gazu ziemnego w ilości mniejszej niż 500 000 m³/d.

W procesie technologicznym sprężania gazu wykorzystywany będzie gaz ziemny z odwiertu Winna Góra-1. Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje zwiększenia wydobywania,

a jedynie podbicie ciśnienia gazu, co ma na celu utrzymać wydobycie kopalin na dotychczasowym poziomie i umożliwić większe szczypanie złoża. Rozbudowa instalacji do sprężania gazu zapewni utrzymanie produkcji gazu ziemnego zgodnie z prognozą wydobycia. Sprężanie gazu (w początkowym okresie), realizowane będzie tylko dla odwiertu Winna Góra -1, z uwagi na panujące w nim ciśnienie złożowe mniejsze niż w odwiertach planowanych do podłączenia w późniejszym okresie: Miłosław-4k i Miłosław-5k/H.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b *ustawy* ooś stwierdzono, iż z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa, należy wykluczyć jego ewentualne transgraniczne oddziaływanie na poszczególne elementy przyrodnicze.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c *ustawy* ooś należy stwierdzić, iż zużycie surowców oraz energii będzie następowało zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia. Budynki kontenerowe zostaną dostarczone na teren budowy w postaci gotowych obiektów. Do budowy ww. obiektów kontenerowych planuje się wykorzystać: beton, stal do zbrojenia betonu oraz płyty warstwowe z rdzeniem z wełny mineralnej. Ponadto podczas prac realizacyjnych wykorzystywana będzie energia elektryczna, olej napędowy, a także gaz ziemny do przeprowadzenia prób szczelności instalacji. Dodatkowo do celów przeprowadzenia prób wytrzymałości używane będą niewielkie ilości wody, a do prób warsztatowych woda i powietrze. Podczas uruchomień stosowane jest przedmuchiwanie instalacji azotem. W fazie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie wykorzystywana woda oraz paliwa zasilające instalację. Zużycie substancji chemicznych ograniczać się będzie do zastosowania w kompresorze olejów smarnych. Zapotrzebowanie na energię elektryczną do zasilania projektowanych kontenerów zestawu sprężającego i AKPiA wyniesie 137 kW.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d i lit. g *ustawy* ooś stwierdzono, że przedsięwzięcie na etapie budowy oraz eksploatacji wiązać się będzie z emisją substancji do powietrza. Na etapie budowy będzie ona związana z powstawaniem pyłów w wyniku prowadzenia robót ziemnych oraz przemieszczania mas ziemnych. Ponadto źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na budowie. Z uwagi na fakt, że emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych, uznano je za pomijalne.

W stanie istniejącym obiekt jest źródłem zorganizowanej i niezorganizowanej emisji do powietrza. Źródłami emisji zorganizowanej są: podgrzewacz liniowy o mocy 76 kW, opalany przy pomocy palnika wentylatorowego o mocy 120 kW; stacjonarny agregat prądotwórczy o mocy 34 kW; instalacja magazynowania i przeładunku metanolu. Instalacja magazynowania metanolu powoduje powstawanie emisji metanolu do powietrza w trakcie operacji tankowania (przetaczania) zbiorników i magazynowania metanolu w zbiorniku. Budynek kontenerowy technologiczny ogrzewany jest elektrycznie, a źródłem grzewczym w budynku kontenerowym zaplecza technicznego i agregatu prądotwórczego są trzy promienniki gazowe o łącznej mocy 30 kW. Promienniki nie są wyposażone w kominki odprowadzania spalin i stanowią źródło emisji niezorganizowanej. Ruch pojazdów ciężarowych obsługujących ośrodek ogranicza się do ok. 2 samochodów na miesiąc. W celu bieżącej obsługi pracownicy dojeżdżają samochodem na teren ośrodka co drugi dzień.

Po realizacji planowanego przedsięwzięcia natężenie ruchu samochodów ciężarowych wzrośnie o 1 samochód ciężarowy rocznie. Projektowany kontener zestawu sprężarkowego (część technologiczna i AKPiA) ogrzewany będzie elektrycznie. Projektowany zestaw sprężający napędzany będzie silnikiem elektrycznym i nie wymaga zastosowania gazu rozruchowego. Ponadto projektowana instalacja zostanie wyposażona w instalację wydmuchową do zrzutu gazu z układów rozgazowania oraz z systemu bezpieczeństwa. Zrzuty z układów rozgazowania oraz systemów bezpieczeństwa będą następować jedynie w warunkach innych niż normalna eksploatacja instalacji. W związku z realizacją inwestycji planowane jest również zwiększenie mocy agregatu prądotwórczego stosowanego do

awaryjnego zasilania obiektów w energię elektryczną do 200 kVA tj. 160 kW. Uwzględniając powyższe należy stwierdzić, iż w ramach planowanego przedsięwzięcia nie powstaną nowe znaczące źródła emisji zorganizowanej do powietrza.

Uwzględniając art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. c, lit. d i lit. g *ustawy ooś*, ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania, zarówno w fazie eksploatacji, jak i na etapie realizacji przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. e *ustawy ooś*, stwierdzono, że uciążliwości związane z realizacją przedsięwzięcia będą krótkookresowe i ustąpią po zakończeniu jego realizacji. Do najbardziej uciążliwych pod względem emisji hałasu będą należały prace związane z transportem poszczególnych elementów i ich montażem oraz prace ziemne. Zgodnie z zapisami *k.i.p.* prace budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej.

Projektowana instalacja będzie zlokalizowana w otoczeniu terenów leśnych. Najbliższy teren chroniony akustycznie, zaklasyfikowany jako teren zabudowy zagrodowej, zlokalizowany jest w odległości ok. 1060 m na południowy zachód od terenu ośrodka. Na terenie OP Winna Góra znajdują się źródła hałasu takie jak: pompa wody złożowej wraz z nalewakiem, budynek kontenerowy technologiczny, budynek kontenerowy zaplecza technicznego. Nowymi źródłami hałasu podczas eksploatacji przedsięwzięcia będą: chłodnica wentylatorowa o poziomie mocy akustycznej 89 dB, a także kontener z kompresorem oraz kontener AKPiA. Poziom hałasu wewnątrz kontenerów wyniesie odpowiednio 75 i 85 dB, a izolacyjność akustyczna kontenerów wyniesie 15 dB. Kompresor gazu ziemnego wraz z silnikiem elektrycznym oraz instalacją towarzyszącą zostanie zabudowany w kontenerze posadowionym na fundamentach żelbetowych w obudowie dźwiękochłonnej. Ponadto po terenie zakładu będą poruszały się samochody ciężarowe. Biorąc pod uwagę parametry i lokalizację przedsięwzięcia, odległość instalacji do najbliższego terenu chronionego akustycznie, a także przedstawioną w *k.i.p.* analizę akustyczną, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f *ustawy ooś*, po zapoznaniu się z treścią *k.i.p.* uznano, że oddziaływanie skumulowane można rozpatrywać jedynie w kontekście możliwości wystąpienia kumulacji oddziaływania planowanej instalacji gazowej z istniejącymi obiektami zlokalizowanymi na terenie OP Winna Góra. Planowana inwestycja nieznacznie przyczyni się do wzrostu powierzchni terenów zabudowanych i utwardzonych, kosztem terenów biologicznie czynnych. Ponadto instalacja będzie stanowiła źródło dodatkowych odpadów, a także wpłynie na zwiększenie emisji hałasu. Biorąc pod uwagę zakres projektowanego przedsięwzięcia oraz istniejące w rejonie zainwestowania uwarunkowania przestrzenne należy uznać, że skala oddziaływania skumulowanego będzie nieznaczna.

Uwzględniając art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f *ustawy ooś*, należy stwierdzić, iż przedmiotowa inwestycja będzie wiązała się z powstawaniem odpadów zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji inwestycji. Z *k.i.p.* wynika, iż w trakcie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady charakterystyczne dla etapu budowy, w tym m.in.: odpady spawalnicze; odpady poszlifierskie; żelazo i stal; kable; gleba, ziemia i kamienie; odpady opakowaniowe; sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne; niesegregowane odpady komunalne. Odpady mas ziemnych zostaną wywiezione poza teren OP Winna Góra bezpośrednio po zakończonym wykonywaniu wykopu przez wykonawcę robót budowlanych. Pozostałe odpady, które powstaną w wyniku prowadzenia prac budowlanych, będą selektywnie gromadzone i magazynowane w kontenerach lub pojemnikach dostosowanych do rodzaju odpadów, w sposób zabezpieczający przed ewentualnymi odciekami powodującymi zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego, a

następnie będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom. W związku z eksploatacją instalacji do wydobywania gazu ziemnego na terenie OP Winna Góra powstają odpady niebezpieczne, takie jak: odpady zawierające rtęć; oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe; sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi; płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje; odpady zawierające inne substancje niebezpieczne. W związku wytworzeniem dodatkowego rodzaju i ilości odpadu na terenie OP Winna Góra prowadzący instalację zobowiązany będzie do zmiany w tym zakresie posiadanego pozwolenia na wytwarzanie odpadów. Projektowany w ramach inwestycji kompresor stanowić będzie źródło dodatkowych ilości odpadów olejowych o kodzie 13 02 05*: mineralnego oleju wybiegowego cylindrów kompresora oraz mineralnego oleju skrzyniowego. Oleje z układu smarowania kompresora wyłapywane będą w filtroseparatorze podczas procesu oczyszczania gazu procesowego oraz podczas okresowej konserwacji i przeglądów urządzenia. Instalacja kompresora wyposażona zostanie w podziemny zbiornik zużytego oleju o pojemności 2 m³. Zbiornik wyposażony zostanie w tace ociekowe, płynowskaz oraz własną pompę, umożliwiającą oczyszczenie i opróżnienie zbiornika. Uwzględniając konieczność ochrony środowiska gruntowo-wodnego w decyzji zobowiązano, aby odpady olejowe o kodzie 13 02 05* gromadzić w szczelnym zbiorniku wyposażonym w tacę ociekową.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. W fazie realizacji inwestycji miejsca obsługi, postoju pojazdów oraz maszyn roboczych wyściełane będą materiałami izolacyjnymi. Tankowanie pojazdów będzie odbywać się poza terenem budowy, na lokalnych stacjach paliw. Maszyny i pojazdy, które ulegną awarii będą naprawiane poza terenem inwestycji w obiektach do tego przeznaczonych. Teren budowy zostanie wyposażony w przenośne toalety, obsługiwane przez uprawniony podmiot. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem na etapie prowadzenia prac realizacyjnych nałożono warunek, aby teren budowy wyposażać w sorbenty, a wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować.

Wnętrza kontenerów z instalacją technologiczną zabezpieczone są poprzez wykonanie szczelnej posadzki. Magazynowanie wody złożowej, inhibitora korozji oraz metanolu prowadzone jest w szczelnych zbiornikach dwupłaszczowych, wyposażonych w monitoring przestrzeni międzypłaszczowej, zawory antyprzepelnieniowe oraz złącza suchoodcinające. Stanowiska załadunku autocystern wodą złożową oraz rozładunku inhibitorów, stanowiące potencjalne miejsca wycieku tych substancji do środowiska gruntowo-wodnego, wyposażane są w suchozłącza zainstalowane na urządzeniach nalewczych, a podczas napełniania/opróżniania pod złączami umieszczane są dodatkowo przenośne tace przeciwozlewce. Potencjalnym źródłem zanieczyszczenia powierzchni ziemi będą miejsca awaryjnego rozlewu oleju smarnego podczas wykonywania wszystkich czynności obsługowych, przeglądowych i remontowych na silniku i kompresorze oraz pozostałych urządzeniach, znajdujących się w jego wnętrzu, a także operacje związane z opróżnianiem podziemnego zbiornika na zużyty olej. W celu uniemożliwienia przenikania substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowo-wodnego w decyzji zobowiązano, aby wszystkie miejsca, w których możliwe jest rozlanie się oleju smarnego wyposażać w szczelną tacę ociekową oraz sorbenty.

Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych i nieutwardzonych oraz z połaci dachowych odprowadzane są na tereny zielone OP Winna Góra. Zakres przedmiotowej inwestycji nie wpłynie na jakość wód opadowych i roztopowych odprowadzanych z terenu ośrodka, a także nie spowoduje istotnych zmian w sposobie odprowadzania i zagospodarowania wód opadowych lub roztopowych w odniesieniu do stanu obecnego. Na podstawie przeprowadzonych badań geotechnicznych stwierdzono, iż w podłożu gruntowym projektowanego obiektu zalegają grunty niespoiste (piaski średnio i gruboziarniste)

występujące w stanie od luźnego do zagęszczonego oraz lokalnie grunty organiczne (namuły). Podczas badań prowadzonych w lipcu 2022 r. na omawianym terenie stwierdzono występowanie swobodnego zwierciadła wód gruntowych na głębokości 1,7 m p.p.t. Zakres prac ziemnych będzie ograniczał się do wykonania przez koparkę fundamentów, posadowienia kontenerów, filtroseparatorów i zbiornika podziemnego oraz wykonania rurociągów technologicznych. Głębokość wykopu pod zestaw sprężarkowy wyniesie do ok. 1,5 m p.p.t., natomiast pod zbiornik spustu oleju do ok. 2 m p.p.t. W związku z krótkim okresem realizacji wykopu nie przewiduje się konieczności jego odwodnienia.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k *ustawy ooś* ustalono, że planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW600061, o dobrym stanie chemicznym i dobrym stanie ilościowym, która została oceniona jako niezagrażona nieosiągnięciem celu środowiskowego. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w granicach Jednolitych Części Wód Powierzchniowych Miłośławka od Kan. Połczyńskiego do ujścia o kodzie PLRW600017185489, która została oceniona jako silnie zmieniona część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego. W jej zlewni występuje presja przemysłowa. W programie działań zaplanowano działania obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych na wprowadzanie ścieków do wód lub ziemi przez użytkowników w zlewni z uwagi na zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, zgodnie z art. 136 ustawy Prawo Wodne, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia tego działania, następnie konkretnych działań naprawczych, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 *ustawy ooś* dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry zatwierdzonym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967). Uwzględniając skalę, lokalizację i charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, planowane rozwiązania i środki chroniące środowisko gruntowo-wodne oraz wody powierzchniowe, rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej oraz postępowania z odpadami, a także uwzględniając stanowisko organu właściwego do oceny wodnoprawnej, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Najistotniejszym zagrożeniem, które może wystąpić w związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia, może być zerwanie głowicy odwiertu gazowego lub rozszczelnienie rurociągów technologicznych. Ośrodek wyposażony jest w automatyczny system sterowania i kontroli przesyłu gazu, który w razie awarii odcina dopływ gazu z odwiertu. Zestaw sprężarkowy zostanie wyposażony w niezależny, dedykowany, autonomiczny system sterowania, realizujący funkcje sterowania, nadzoru oraz bezpieczeństwa. Dodatkowo zastosowano wiele innych zabezpieczeń mających na celu ograniczenie negatywnego wpływu przedsięwzięcia na środowisko, m.in.: hemetyzację instalacji dozowania inhibitorów korozji i hydratów; magazynowanie substancji w szczelnych zbiornikach o konstrukcji dwupłaszczowej z systemem kontroli szczelności przestrzeni międzypłaszczowej; króćce zbiorników umieszczone są w górnej ich części, ponadto zbiorniki zabezpieczone są przed przepelnieniem poprzez zastosowanie zaworów przeciwprzepelnieniowych.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany

klimatu. W związku z powyższym, nagłe i szerokie zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie zostanie zaadaptowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez planowane rozwiązania konstrukcyjno-budowlane. Ponadto teren inwestycji nie znajduje się na obszarze zagrożonym powodzią oraz na terenie osuwiskowym.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, lit. b, lit. c, lit. d, lit. f, lit. h, lit. i oraz lit. j *ustawy ooś*, na podstawie *k.i.p.* stwierdzono, że przedsięwzięcie nie znajduje się na: obszarach wodno-błotnych; innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek; obszarach wybrzeży i środowisk morskich; obszarach górskich; obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych; obszarach o dużej gęstości zaludnienia; obszarach przylegających do jezior; obszarach uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej; na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Przedsięwzięcie będzie realizowane w sąsiedztwie terenów leśnych. Inwestycja jest położona w granicach obszaru i terenu górniczego „Winna Góra”. Planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP nr 150 – Pradolina Warszawa – Berlin.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionej dokumentacji ustalono, że w rejonie planowanego przedsięwzięcia nie występują obiekty zabytkowe ani stanowiska archeologiczne. Inwestycja będzie realizowana na terenie, który jest już przekształcony w związku z prowadzoną działalnością w zakresie wydobywania gazu ziemnego. Planowane do realizacji obiekty wpiszą się w istniejące zagospodarowanie terenu i nie będą powodować dysonansu w otaczającym krajobrazie.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest w obszarze specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002 oraz w specjalnym obszarze ochrony siedlisk Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PLH300053. Planowane przedsięwzięcie nie jest sprzeczne z planem zadań ochronnych ustanowionym zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 22 lutego 2022 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Środkowej Warty PLB300002 (Dz. Urz. Woj. z 2022 r., poz. 1567). Ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego ustanowionego uchwałą nr XXXVII/730/13 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 30 września 2013 r. w sprawie utworzenia Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Wielk. z 2013 r. poz. 5747), zmienionego uchwałą nr XXIX/754/17 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 27 marca 2017 r. (Dz. Urz. Woj. Wielk. z 2017 r. poz. 2941). W § 4 ust. 1 ww. uchwały wprowadzono szereg zakazów, w tym zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów *ustawy ooś* przy czym zakazy te nie dotyczą ustaleń miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego gmin oraz decyzji o warunkach zabudowy obowiązujących w dniu wejścia w życie uchwały (§ 4 ust. 2 uchwały). W dniu wejścia w życie uchwały nr XXXVII/730/13 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego dla terenu planowanego przedsięwzięcia obowiązywał miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla ośrodka produkcyjnego gazu, strefy przyodwiertowej oraz gazociągu wraz z infrastrukturą towarzyszącą relacji: złoża gazu Miłostaw E - Winna Góra - KGZ Radlin II odcinek na terenie gminy Miłostaw obręb: Bugaj. Plan ten dotyczy terenu ośrodka produkcyjnego „Winna Góra”, w obrębie którego realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie. W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie nie podlega zakazom określonym w § 4 ust. 1 uchwały w sprawie Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie realizowana

w granicach korytarza ekologicznego Dolina Warty KPnC-22A (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie w obrębie istniejącego OP Winna Góra. Teren, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia jest w przeważającej części pokryty trawą, natomiast w pozostałej wybetonowany i zabudowany obiektami kontenerowymi oraz infrastrukturą techniczną. Place i drogi wewnętrzne wyłożone są płytami betonowymi oraz kostką betonową. Teren ośrodka produkcyjnego jest ogrodzony i zabezpieczony przed przedostawaniem się na jego obszar zwierząt. Na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono gatunków chronionych na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409) i rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408).

Wnioskodawca zadeklarował, że nie będzie dokonywał wycinki drzew i krzewów, co oznacza, że realizacja przedsięwzięcia może być dokonana bez ich usuwania. Uwzględniając powyższe i mając na uwadze ich ważną rolę zarówno dla lokalnego ekosystemu i klimatu, jak i z uwagi na wartości kulturowe i krajobrazowe nałożono warunek nie dokonywania wycinki w ramach realizacji niniejszego przedsięwzięcia. W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przed mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach przydrożnych polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów.

Ze względu na to, że realizacja przedsięwzięcia może wymagać wykonania prac ziemnych, które mogą wpływać negatywnie na zwierzęta nałożono warunek, aby na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować ewentualne wykopy i zagłębienia a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce oraz, aby taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów i likwidacją zagłębień.

W przypadku stwierdzenia obecności gatunków chronionych roślin, zwierząt i grzybów należy wystąpić o odpowiednie odstąpienie od zakazów wymienionych w art. 51 i w art. 52 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody - Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm. (np. zakazu niszczenia lub przenoszenia osobników chronionego gatunku, zakazu niszczenia siedlisk gatunków chronionych, gniazd).

Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia, niewielką skalę oraz jego realizację zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin, grzybów i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na krajobraz, ciągłość korytarzy ekologicznych i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 *ustawy* o oś przeanalizowano zasięg, charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także możliwość ograniczenia oddziaływania i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się

jedynie z krótkotrwałym i odwracalnym oddziaływaniem, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska. Zgodnie z powyższym, przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska oraz nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w przedłożonych dokumentach.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 *ustawy ooś*, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 *ustawy ooś*, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Alicja Mazurek, starszy specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Piotr Szłapka – pełnomocnik wnioskodawcy Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
2. Skarb Państwa – Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe - Nadleśnictwo Jarocin
3. aa

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Wrześni (ePUAP)
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole (ePUAP)
3. Starosta Wrzesiński, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-II.420.49.2022.AM.9 z 02-02-2023 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji do sprężania gazu ziemnego ze złoża Winna Góra”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie infrastruktury przeznaczonej na potrzeby instalacji sprężania gazu wraz z instalacjami towarzyszącymi na terenie Ośrodka Produkcyjnego Winna Góra (OP Winna Góra), na działce o numerze ewidencyjnym 283, obręb Bugaj, gmina Miłosław, powiat wrzesiński, województwo wielkopolskie. Łączna powierzchnia terenu, na którym znajduje się zakład górniczy wynosi 3711 m². Planowana inwestycja będzie obejmować wykonanie na terenie OP Winna Góra kontenera agregatu sprężarkowego o powierzchni zabudowy ok. 36 m² oraz kontenera AKPiA o powierzchni zabudowy ok. 10 m². Planowana inwestycja ma na celu zwiększenie ciśnienia gazu w instalacji i powiązana będzie technologicznie z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża Winna Góra. Na terenie zakładu prowadzony jest proces wydobycia gazu ziemnego w ilości mniejszej niż 500 000 m³/d.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest w obrębie obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002 oraz specjalnego obszaru ochrony siedlisk Lasy Żerkowsko-Czeszewskie PLH300053. Ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja będzie realizowana w granicach korytarza ekologicznego Dolina Warty KPnC-22A (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Rodzaj technologii

W związku z planowanym montażem zestawu sprężającego na terenie istniejącej infrastruktury technologicznej OP Winna Góra, konieczne będzie wykonanie następujących prac:

- a) wykonanie wpięć do istniejącej infrastruktury technologicznej OP Winna Góra;
- b) budowę przyłączy gazociągowych, umożliwiających w przyszłości (po wybudowaniu gazociągów) przesyłanie i sprężanie gazu ziemnego wydobywanego zarówno z odwiertu Winna Góra-1, jak również w przyszłości z odwiertów Miłosław-4k i Miłosław-5k/H;
- c) zabudowę filtroseparatorów wraz z orurowaniem na rurociągu ssącym, w celu wyłapania i oddzielenia fazy ciekłej, o parametrach pracy zgodnych z prognozami wydobycia gazu ze złóż Winna Góra, Miłosław i Miłosław E. Z zabudowanych 2 filtroseparatorów, jeden będzie stanowił rezerwę. Filtroseparatory będą wyposażone w automatyczne spusty cieczy i szybkie zamknięcie, umożliwiające szybką wymianę wkładów;
- d) zabudowę zaworu regulacyjnego na ssaniu kompresora;
- e) zabudowę dodatkowego scrubbera, bezpośrednio przed projektowanym kompresorem gazu ziemnego wyposażonego w automatyczny spust cieczy;
- f) zabudowę nowego zestawu sprężającego (kompresora napędzanego silnikiem elektrycznym wraz ze wszystkimi instalacjami niezbędnymi do prawidłowej pracy agregatu). Silnik i kompresor zamocowane będą na jednej wspólnej ramie. Po stronie wyjściowej sprężarki gazu zamontowany zostanie zawór zwrotny, usytuowany za obiegiem umożliwiającym odciążenie sprężarki podczas jej rozruchu i zatrzymywania. Sprężarka wyposażona zostanie w systemy automatycznej regulacji wydajności, zabezpieczonej przed skutkami drgań oraz pulsacji ciśnienia po stronie ssania i tłoczenia.

Sprężarka gazu ziemnego wyposażona zostanie w urządzenia i instalacje zabezpieczające przed: przekroczeniem nadmiernego spadku ciśnienia ssania, przekroczeniem nadmiernego wzrostu ciśnienia tłoczenia, niebezpiecznych drgań urządzeń i orurowania oraz przekroczeniem dopuszczalnych temperatur. Ponadto sprężarka wyposażona zostanie w zabezpieczenie minimalnego i maksymalnego poziomu oleju oraz czujnik temperatury cylindrów;

- g) zabudowę chłodnicy gazu procesowego wraz z orurowaniem, na potrzeby ochłodzenia gazu po sprężeniu, przed przesłaniem do układu pomiarowego;
- h) zabudowę pojedynczego odolejacza (filtroseparatora) gazu procesowego wraz z orurowaniem, w celu wyłapywania oleju z układu smarowania kompresora. Filtroseparator wyposażony zostanie w automatyczny spust cieczy, układ obejściowy i szybkie zamknięcie, umożliwiające szybką wymianę wkładu;
- i) zabudowę zbiornika oleju zużytego, wyposażonego w tace ociekowe, płynowskaz oraz własną pompę, umożliwiającą oczyszczenie i opróżnienie zbiornika;
- j) wyposażenie instalacji technologicznej kompresora w urządzenia do pomiaru przepływu przetłaczanego gazu;
- k) zabudowę niezbędnych systemów pomocniczych zestawu sprężającego (układ oleju smarego, układ płynu chłodniczego). Kompresor zostanie wyposażony w układ do samoczynnego uzupełniania oleju w skrzyni korbowej;
- l) zabudowę instalacji wydmuchowej do zrzutu gazu rozruchowego, zrzutu z układów rozgazowania oraz z systemu bezpieczeństwa;
- m) zasilanie gazem sterowniczym nowych zaworów na projektowanej instalacji, doprowadzanym z istniejącego na OP Winna Góra układu przygotowania gazu sterowniczego;
- n) zabudowę rurociągów i sieci między obiektowych;
- o) zabudowę kontenera AKPIA wraz z systemami zasilania elektrycznego, sterowania, systemów bezpieczeństwa. Sterowanie kompresorem odbywać się będzie zdalnie na OC Radlin oraz lokalnie na OP Winna Góra za pomocą panelu sterowniczego. Przewiduje się rozbudowę systemu sterowania i wizualizacji na OC Radlin;
- p) zmianę warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wraz z zabudową nowego transformatora, w celu zapewnienia dostaw energii elektrycznej do silnika napędzającego kompresor;
- q) modyfikację istniejącego systemu zasilania elektrycznego oraz zabudowę nowych linii kablowych nN z rozdzielnicą, linii kablowych sterowniczych, instalacji odgromowych i uziemiających;
- r) rozbudowę systemu sterowania dla obsługi nowoprojektowanych instalacji;
- s) rozbudowę i modernizację systemu dróg i chodników;
- t) rozbudowę systemu telemetrii.

Gaz ziemny wydobywany ze złoża Winna Góra jest gazem zaazotowanym, bezgazolinowym, bez zawartości siarkowodoru z zawartością par rtęci. Kopalina wydobywana jest samoczynnie pod ciśnieniem wytworzonym przez nadkład z pokładów złoża znajdujących się na głębokości około 3,5 km.

Płyn złożowy z odwiertu przesyłany jest pod pełnym ciśnieniem głowicowym do separatora I stopnia ODS101, w którym zostaje odseparowana woda złożowa. Następnie gaz ziemny kierowany jest do podgrzewacza liniowego PL201, w celu podgrzania go przed redukcją ciśnienia, a odseparowana woda złożowa zostaje przesłana i zmagazynowana w zbiorniku na wodę złożową. Gaz po opuszczeniu instalacji podgrzewacza liniowego zostaje skierowany do zaworu regulacyjno-redukcyjnego, a po zaworze redukcyjnym jest przesyłany do separatora II stopnia ODS301, w którym odbywa się dalsza separacja wody złożowej. Po separatorze II stopnia gaz ponownie zostaje podgrzany w podgrzewaczu liniowym PL201 i pomierzony z wykorzystaniem gazomierza zwężkowego. Tak przygotowany i opomiarowany gaz zostaje doprowadzony do śluzy nadawczej i skierowany do Ośrodka Grupowego Radlin II gdzie następuje proces osuszania i usuwania par rtęci.

Rozwiązania chroniące środowisko

Teren budowy zostanie wyposażony w sorbenty, a wszelkie wycieki będą niezwłocznie neutralizowane.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będą wycinane drzewa i krzewy. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu zostaną wyznaczone poza obrysem rzutu koron drzew. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywane będą w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom.

Na etapie prowadzenia prac ziemnych wykopy i zagłębienia będą kontrolowane, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenoszone w bezpieczne miejsce.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia zastosowane zostaną rozwiązania zapewniające ochronę ziemi i wód przed zanieczyszczeniem. Odpady olejowe o kodzie 13 02 05* będą gromadzone w szczelnym zbiorniku wyposażonym w tacę ociekową, a potencjalne miejsca rozlewu oleju smarnego z kompresora do sprężania gazu zostaną wyposażone w szczelną tacę ociekową oraz sorbenty.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłostawa Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma	WOO-II.420.49.2022.AM(15)
Identyfikator pliku	588625
Nazwa pliku	KW_116316_RDO_S_plik9.DOC
Wersja pliku	9
Skrót pliku	2443451aef067e01722b6cc763d0f570
Wydrukował(a): Alicja Mazurek WOO-II	
Data wydruku: 2023-02-03 08:30:27	

STARSZY SPECJALISTA

Alicja Mazurek
Alicja Mazurek

Podpisane przez:

Miłostawa Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2023-02-02 15:35:25

Numer certyfikatu: 7537611059780660189

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.