



REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu

WOO-II.420.56.2023.ET.7

Poznań, 30 kwietnia 2024 r.



DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j), 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „SIERAKÓW”.
- II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

11 września 2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalnego Dyrektora*, wpłynął wniosek spółki ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającej przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „SIERAKÓW”. Do wniosku dołączono m.in.: dwa egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, wraz z ich zapisem w formie elektronicznej; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującą obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego.

Planowane przedsięwzięcie, 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 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 2024 r. poz. 572), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu kopaliny ze złoża w oparciu o koncesję nr 10/99/L Wronki Ministra Środowiska z 24 października 2017 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż dalej *koncesja*. Ponadto przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze województwa wielkopolskiego. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) 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 2023 r. poz. 1094 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.

Złoże „Sieraków” eksploatowane będzie w granicach obszaru i terenu górniczego „Sieraków”. Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 5 i pkt 15 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r. poz. 633 z późn. zm.) przez teren górniczy rozumie się przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górniczego, a pod pojęciem obszaru górniczego rozumie się przestrzeń, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny. W związku z powyższym, uwzględniając art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, za strony przedmiotowego postępowania uznano osoby fizyczne i podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obrębie obszaru i terenu górniczego „Sieraków” oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic obszaru i terenu górniczego „Sieraków”.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 11 października 2023 r. znak: WOO-II.420.56.2023.ET.1 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. O powyższym sposobie zawiadamiania *Regionalny Dyrektor* poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało wywieszane na tablicy informacyjnej i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminie Sieraków.

Z dniem 16 października 2023 r. weszła w życie ustawa z dnia 13 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1890), która zmieniła zasady zawiadamiania stron postępowania o czynnościach organu w sprawie. Zgodnie jednak z art. 15 ust. 1 ww. ustawy, do spraw prowadzonych na podstawie *ustawy ooś* wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ww. zmiany stosuje się przepisy *ustawy ooś* w brzmieniu dotychczasowym.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4, art. 68 i art. 6a *ustawy ooś*, pismem z 15 listopada 2023 r. znak: WOO-II.420.56.2023.ET.3 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim 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 4 grudnia 2023 r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp. wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 8 lutego 2024 r. znak: WOO-II.420.56.2023.ET.5 *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 ooś*, 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 ooś* (w brzmieniu przed 16 października 2023 r.) 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 ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. - 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 miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach. Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dołączono wypisy i wyrisy z obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla terenu realizacji przedsięwzięcia. W granicach obszaru i terenu górniczego „Sieraków” obowiązują miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego zatwierdzone następującymi uchwałami:

- Nr XXXVII/360/06 Rady Miejskiej w Sierakowie z dnia 6 lipca 2006 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części działki o numerze ewidencyjnym 86 we wsi Tuchola;
- Nr XXXVII/359/06 Rady Miejskiej w Sierakowie z dnia 6 lipca 2006 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego działki o numerze ewidencyjnym 117/3 we wsi Tuchola;
- Nr XXV/201/2001 Rady Miejskiej w Sierakowie z dnia 26 czerwca 2001 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Sieraków;
- Nr XI/79/2019 Rady Miejskiej w Sierakowie z dnia 30 lipca 2019 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla zagospodarowania złoża ropy naftowej i gazu ziemnego „Sieraków” na terenie gminy Sieraków.

Po zapoznaniu się z zapisami ww. uchwał stwierdzono, że lokalizacja przedsięwzięcia nie narusza ustaleń ww. planów.

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

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, *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 ooś*, na podstawie informacji przedstawionych w dokumentacji ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „SIERAKÓW”. Eksploatacja złoża prowadzona będzie za pomocą instalacji technologicznej zlokalizowanej na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H. Planowana maksymalna wielkość wydobycia ropy naftowej ze złoża „Sieraków” wyniesie około 72 tony na dobę, a maksymalna wielkość wydobycia gazu ziemnego 45000 m³ na dobę. Złoże „Sieraków” objęte jest obszarem górniczym „Sieraków” o powierzchni 2472260 m². Teren górniczy pokrywa się z projektowanymi granicami obszaru górniczego. Złoże ropy naftowej i towarzyszącego gazu

ziemnego „Sieraków” położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu międzychodzkiego, gminy Sieraków obręb geodezyjny Tuchola, Kaczin, Lutom i Sieraków.

Odwiert Sieraków-2H zlokalizowany jest na działce o numerze ewidencyjnym 191, obręb Tuchola, gmina Sieraków, powiat międzychodzki, woj. wielkopolskie. Wyposażony jest w głowicę eksploatacyjną z linią sterowniczą i z linią iniekcyjną, kolumnę grzewczą, powierzchniowy zawór bezpieczeństwa, rury wydobywcze oraz wymagany osprzęt. Planowana powierzchnia strefy przyodwiertowej po zagospodarowaniu wyniesie 9425 m². Teren odwiertu jest obecnie ogrodzony.

Wstępny przerób kopaliny wydobytej ze złoża „Sieraków” odbywał się będzie na terenie instalacji technologicznej zlokalizowanej na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H, dalej kopalina będzie przesyłana rurociągami do dalszej obróbki na terenie strefy przyodwiertowej Grotów-1 i w instalacji Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Lubiatów (KRNiGZ Lubiatów), które zlokalizowane są poza projektowanym obszarem i terenem górniczym „Sieraków”. Wydobywanie prowadzone będzie na podstawie *koncesji*.

Woda złożowa wydzielona na separatorze trójfazowym, zostanie skierowana do dwupłaszczowego zbiornika o poj. roboczej V = 50 m³, w którym będzie czasowo magazynowana na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H, a następnie wywożona będzie autocysternami na OC Lubiatów.

Obecnie nie planuje się rekonstrukcji odwiertu Sieraków-2H. W celu poprawy warunków wydobywania kopaliny z przedmiotowego złoża, jeżeli zajdzie taka konieczność możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconego dotychczas na złożu odwiertu oraz w ramach tych prac wykonanie zabiegów intensyfikujących. Zabiegi, m.in. zatłaczanie, wytlaczanie płynów z odwiertów, usuwanie korków hydratowych, zabiegi cementowania, kwasowania, szczelinowania, próby szczelności rur, badanie technicznego stanu rur okładzinowych, opróbowanie, prace instrumentacyjne w odwiertach, prace w obrębie głowicy eksploatacyjnej wykonywane będą w przypadku zaistnienia takiej potrzeby, przez zewnętrzne, specjalistyczne serwisy wyposażone w odpowiedni sprzęt (dane techniczne urządzeń opisane będą każdorazowo w umowie cywilno – prawnej lub projekcie technicznym robót) oraz przez specjalistyczne serwisy własne, funkcjonujące w strukturze Orlen S.A. Oddział PGNiG Zielona Góra. Wykonawca prac będzie wyłaniany w drodze postępowania przetargowego.

Wnioskodawca posiada decyzję *Regionalnego Dyrektora* z 29 września 2017 r. znak WOO-II.4235.3.2015.AB.421 z o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu złoża Sieraków oraz wydobywaniu z niego odwiertem Sieraków-1 ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego. W związku z brakiem możliwości zagospodarowania odwiertu Sieraków-1, został on zlikwidowany ze względu na obecność w złożu dużej zawartości siarkowodoru i zbyt bliskie usytuowanie zabudowań mieszkalnych. W ramach fazy poszukiwawczej w granicach *koncesji* odwiercony został w nowej lokalizacji odwiert Sieraków-2H, którym planowana jest eksploatacja kopaliny ze złoża „Sieraków”. Na potrzeby zagospodarowania odwiertu Sieraków-2H oraz uzyskania pozwolenia na budowę instalacji technologicznej umożliwiającej wydobywanie kopaliny ze złoża „Sieraków” tym odwiertem, pozyskiwana jest odrębna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f *ustawy* oś ustalono, że najbliższe złoża węglowodorów zlokalizowane są w odległości ponad 12 km od granic złoża ropy naftowej „Sieraków”. Są to złoża gazu ziemnego „Międzychód”, złoża ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego „Grotów”, złoża ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego „Lubiatów”. Ze względu na odległość instalacji technologicznych wydobywających gaz ziemny z ww. złóż oraz zasięg ich oddziaływania, nie wystąpi skumulowane oddziaływanie przedsięwzięć.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś, ustalono że strefa przyodwiertowa Sieraków-2H nie wymaga zapotrzebowania na wodę. Obiekt będzie bez stałej obsługi. Nadzór i monitoring nad strefą przyodwiertową prowadzony będzie przez pracowników KRNiGZ Lubiatów.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d i lit. g oraz pkt 3 lit. a ustawy ooś ustalono, że na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H, źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będą instalacje technologiczne wprowadzające zanieczyszczenia gazowo-pyłowe do atmosfery, powstałe w wyniku procesu energetycznego spalania paliw w podgrzewaczu liniowym o mocy cieplnej do 160 kW. Podgrzewacz będzie zaprojektowany jako urządzenie podgrzewania pośredniego, w którym nośnikiem ciepła będzie 50% wodny roztwór glikolu etylenowego. Palniki podgrzewacza będą zasilone gazem paliwowym przesyłanym z OC Lubiatów. Instalacja wygrzewania odwiertu będzie układem zamkniętym. Urządzenie będzie niskoemisyjne i charakteryzować się będzie wysoką sprawnością oraz niskim zużyciem paliwa. W czasie normalnej pracy zainstalowane urządzenia będą zasilane gazem ziemnym zaazotowanym uznawanym za paliwo „ekologiczne”. Instalacja będzie eksploatowana przez cały rok, 24 h/dobę. W czasie awaryjnego wyłączenia poszczególnych elementów instalacji technologicznej nastąpi konieczność spalania na flarze gazu z zawartością siarkowodoru.

Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie również przewoźny rezerwowy agregat prądotwórczy, który stanowił będzie rezerwowe zasilanie w energię elektryczną strefy przyodwiertowej Sieraków-2H. Jako paliwo w agregacie stosowany będzie olej napędowy.

Niezorganizowaną emisję zanieczyszczeń do powietrza stanowić będą emisje z zaworów oddechowych na zbiornikach metanolu i wody złożowej oraz zrzuty gazu w trakcie opróżnienia instalacji lub awarii układu, gdy następuje zrzut z awaryjnych zaworów wydmuchowych, zaworów bezpieczeństwa, ręcznych zaworów wydmuchowych i spustów cieczy. Odseparowany w zbiorniku zrzutowym gaz ziemny będzie spalany na pochodni. Zostanie zastosowana pochodnia niskociśnieniowa, dwustopniowa naziemna, z zamkniętą komorą spalania, wyposażona w piloty zasilane gazem paliwowym.

Na podstawie obliczeń wykonanych na etapie projektowania instalacji technologicznej i zagospodarowania strefy przyodwiertowej Sieraków-2H wykazano, że eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia standardów jakości powietrza.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h oraz art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a ustawy ooś, na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że obiekty technologiczne usytuowane na terenie strefy przyodwiertowej na złożu „Sieraków” nie stanowią zagrożenia hałasem dla normalnych warunków eksploatacji. Jedynym źródłem hałasu będzie palnik podgrzewacza glikolu. Najbliższe tereny chronione akustycznie – tereny zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej położone są w odległości ok. 500 m na wschód od strefy przyodwiertowej Sieraków-2H. Dodatkowo teren strefy Sieraków-2H zlokalizowany jest na terenie leśnym i otoczony jest lasem. Z przeprowadzonej na etapie projektowania instalacji technologicznej i zagospodarowania strefy przyodwiertowej Sieraków-2H analizy emisji hałasu podczas eksploatacji instalacji technologicznej wynika, że nie będzie ona powodować ponadnormatywnej emisji hałasu na terenach chronionych akustycznie. Biorąc pod uwagę lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia względem terenów podlegających ochronie akustycznej, należy stwierdzić, że dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy hałasu określone 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. 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. Potencjalne sytuacje awaryjne mogące powstać w trakcie eksploatacji złoża to zagrożenia typu erupcyjnego, wybuchowego,

siarkowodorowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi. W celu ograniczenia zagrożeń zaplanowano szereg działań i rozwiązań m.in.: wprowadzono nowoczesne urządzenia wiertnicze, aparaturę kontrolno-pomiarową, wysokociśnieniowe głowice przeciwerupcyjne i eksploatacyjne; wszystkie obiekty wyposażono w wymagane obowiązującymi przepisami urządzenia, siły i środki ochrony przeciwpożarowej a wszystkie prace prowadzone będą zgodnie z zatwierdzonym planem ruchu, dokumentem bezpieczeństwa oraz planem ratownictwa górniczego; dotzymane zostaną wymagane strefy bezpieczeństwa zgodnie z obowiązującymi przepisami; wdrożone zostaną procedury kontroli i monitorowania procesów, audyty, procedury ZSZ oraz QHSE, które zapewnią prowadzenie działalności w sposób bezpieczny dla środowiska. Ponadto, w celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwości powstania zagrożeń prowadzi się m.in. takie działania, jak: kontrola stanu technicznego głowic eksploatacyjnych i przestrzeni międzyrurowych, wyposażenie odwiertów w głowice i urządzenia techniczne na ciśnienia wyższe niż złożowe, wyposażenie odwiertów w zasuwy automatyczne na wypadek rozszczelnienia rurociągów przesyłających płyn złożowy, detekcja gazów wybuchowych, detekcja pożaru, kontrola dostępu.

Eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Sieraków” oraz związane z nią emisje, nie będą w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. W związku z powyższym, nagłe i duże zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. W granicach obszaru i terenu górniczego „Sieraków” występuje zagrożenie powodzią i podtopieniami na niewielkich obszarach zlokalizowanych w sąsiedztwie rzeki Warty i Oszczyńcy, jednak na terenach zagrożonych powodzią nie ma zlokalizowanej infrastruktury technologicznej służącej do wydobywania kopaliny ze złoża „Sieraków”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o oś ustalono, że gospodarowanie odpadami w kontekście przedmiotowego przedsięwzięcia odbywa się na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Eksploatacja instalacji wiąże się z wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Są to głównie odpady typu: przepracowany olej silnikowy, przekładniowy i smarowy, zanieczyszczone sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne, filtry olejowe, akumulatory, opakowania po farbach do konserwacji obiektów i urządzeń, odpady spawalnicze, odpady złomu stali i jego stopów oraz odpady z czyszczenia zbiorników. Odpady powstające w związku z funkcjonowaniem instalacji magazynowane będą selektywnie w sposób bezpieczny dla środowiska w wyznaczonych miejscach i specjalnie do tego celu przeznaczonych i oznaczonych pojemnikach. Wiaty na odpady będą zadaszone i usytuowane w miejscach o utwardzonym podłożu, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych. Pojemniki na odpady oznakowane będą odpowiednim kodem odpadu dla każdego rodzaju odpadu. Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania, w pierwszej kolejności do odzysku.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a oraz lit. i ustawy o oś, na podstawie k.i.p. ustalono, że w granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego „Sieraków” i w granicach złoża „Sieraków” nie ma zlokalizowanych obszarów wodno-błotnych objętych konwencją Ramsar. Przez projektowany obszar i teren górniczy „Sieraków” przepływają bezimienne ciek, które uchodzą do rzeki Warty przepływającej w sąsiedztwie północnej i północno-zachodniej granicy obszaru górniczego. Przez teren złoża w jego zachodniej części przepływa Osiecznica (Oszczenica) – ciek łączący rzekę Wartę z Jeziorem Lutomskim. W granicach projektowanego obszaru i terenu górniczego „Sieraków” zlokalizowane są dwa jeziora: Jezioro Grzebite w centralnej części złoża oraz Jezioro Godziszewskie w południowej części złoża. W sąsiedztwie rzeki Warta oraz w sąsiedztwie jezior występują tereny podmokłe, mułowiska, namuliska i podmokliska.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. c *ustawy ooś*, na podstawie *k.i.p.* stwierdzono, że przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach górskich. Obszary leśne pokrywają centralną i południową oraz częściowo północną część obszaru górniczego „Sieraków”. Głównym gatunkiem lasotwórczym na terenach leśnych w obrębie projektowanego obszaru i terenu górniczego „Sieraków” jest sosna pospolita, w domieszce z brzozą oraz dębem.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. d *ustawy ooś*, na podstawie przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że północna i północno-wschodnia część projektowanego obszaru i terenu górniczego „Sieraków” zlokalizowana jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 146 Subzbiornik Jezioro Bytyńskie – Wronki – Trzciel. Ponadto, na ww. obszarze nie występują strefy ochrony ujęć wód.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g *ustawy ooś* ustalono, że w północnej i północno-zachodniej części obszaru górniczego oraz w części południowej w okolicy Jeziora Godziszewo, wyznaczone zostały strefy ochrony stanowisk archeologicznych. Eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na ww. stanowiska.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. b, lit. c, lit. f oraz lit. j *ustawy ooś*, na podstawie informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji oraz mając na względzie rodzaj i usytuowanie przedsięwzięcia stwierdzono, że realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na: obszary górskie; obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k *ustawy ooś*, uwzględniając rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) ustalono, że obszar i teren górniczy „Sieraków” zlokalizowane są w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600041 o dobrym stanie ilościowym oraz chemicznym. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Celem środowiskowym jest dobry stan chemiczny i ilościowy. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach następujących jednolitych części wód powierzchniowych jeziornych:

- a) Lutomskie o kodzie LW10285. Ta jednolita część wód posiada status naturalna część wód, której potencjał ekologiczny jest zły, a stan chemiczny dobry. Jej zlewnia jest monitorowana, a jej stan ogólny jest określany jako zły; jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.
- b) Warta od Samy do Kamionki o kodzie RW60001218759, która posiada status silnie zmienionej części wód, i której potencjał ekologiczny jest umiarkowany, a stan chemiczny dobry. Jej zlewnia jest monitorowana, a jej stan ogólny jest określany jako zły; jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.
- c) Osiecznica (Oszczynica) o kodzie RW600018187499 o statusie silnie zmienionej części wód, której potencjał ekologiczny określono jako umiarkowany, a stan chemiczny poniżej dobrego. Jej zlewnia jest monitorowana, a jej stan ogólny jest określany jako zły.

We wszystkich powyższych jednolitych częściach wód powierzchniowych ustalono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono zastosowane rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Z przedstawionej dokumentacji wynika, że na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H nie będzie zapotrzebowania na wodę. Na jej terenie nie będą powstawać ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe z terenu strefy przyodwiertowej Sieraków-2H będą odprowadzane poprzez kanalizację deszczową do

oczyszczania na separator koalescencyjny zintegrowany z osadnikiem. Oczyszczone wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane poprzez złożę rozsączające do gruntu, na podstawie pozwolenia wodnoprawnego. Urządzenia niezbędne do obsługi strefy przyodwiertowej instalowane będą w kontenerach, usytuowanych na zabezpieczonej utwardzonej powierzchni (np. w szczelnych wannach betonowych lub wykonana zostanie szczelna izolacja z wykorzystaniem geomembrany). Utwardzone będą również powierzchnie dróg oraz place postojowe przy strefie.

Inhibitory hydratów, korozji oraz parafin wykorzystywane we wstępnym procesie technologicznym, gromadzone będą w zbiorniku stalowym, dwupłaszczowym z komorami dla poszczególnych chemikaliów z systemem mokrej kontroli szczelności. Zbiornik wyposażony zostanie w zawory depresyjno-oddechowe, przerywacze płomieni oraz tace przeciwrozlewowe.

Woda złożowa magazynowana będzie w zbiorniku dwupłaszczowym o pojemności 50 m³ z mokrą kontrolą szczelności przestrzeni międzypłaszczowej. Do opróżniania zbiornika załadunku wody złożowej będzie służyło stanowisko do napełniania cystern samochodowych. Instalacja poprzez jej załadunek na autocysterny i wywożenie na teren OC Lubiatów. Podłączenie kolektora wody złożowej do instalacji autocysterny zostanie zrealizowane przy pomocy węży elastycznych i połączenia rozłącznego (tzw. szybkozłącze). Dodatkowo zastosowana zostanie taca ociekowa, zapobiegająca przedostaniu się ewentualnych wycieków wody złożowej do gruntu. Dla celów bezpieczeństwa, instalacja załadunku wyposażona zostanie w instalację odprowadzania oparów (wahadło gazowe).

Podczas normalnej pracy odwiertu prowadzona będzie systematyczna kontrola szczelności instalacji technologicznej przez pracowników kopalni.

W przypadku jakichkolwiek wycieków stosowana jest procedura określona w dokumencie „Program opanowania i neutralizacji skażenia terenu” zatwierdzonym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Orlen S.A. Oddziału PGNiG w Zielonej Górze.

Zaplecze materiałowo - sprzętowe wyposażone w sprzęt i materiały do likwidacji skutków ewentualnych wycieków i rozlewów zlokalizowane zostanie na terenie strefy przyodwiertowej oraz na terenie KRNiGZ Lubiatów OC.

Odwiert Sieraków-2H udostępniający złożę „Sieraków” zostały zabezpieczone przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń: z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertu, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię.

W trakcie normalnej eksploatacji instalacji nie będą wykonywane wykopy, czy inne roboty naruszające strukturę gruntów i nie będą przemieszczane masy ziemne.

Podczas normalnej pracy instalacje technologiczne do eksploatacji i wstępnego uzdatniania kopaliny wydobywanej ze złoża „Sieraków” nie będą stanowić zagrożenia dla powierzchni ziemi, wód powierzchniowych i podziemnych oraz powietrza.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy o oś dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologię oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp., stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu

oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest: na Obszarze Natura 2000 Puszcza Notecka PLB300015 oraz na obszarze Sierakowskiego Parku Krajobrazowego. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja jest zlokalizowana w następujących korytarzach: Dolina dolnej Warty GKPnC-22C oraz Lasy zachodniej Wielkopolski KPnC-19A, zgodnie z projektem korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011.

Dla Sierakowskiego Parku Krajobrazowego obowiązuje uchwała Nr XIII/258/19 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 25 listopada 2019 r. w sprawie Sierakowskiego Parku Krajobrazowego, dalej *uchwała*. Przepis § 4 ust. 1 pkt 1) *uchwały* wprowadza na terenie Parku zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś. Zgodnie jednak z § 4 ust. 2 *uchwały*, zakaz ten nie dotyczy ustaleń miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego gmin oraz decyzji o warunkach zabudowy obowiązujących w dniu wejścia w życie *uchwały*, a także działań związanych z wydobywaniem kopalin na obszarach określonych w koncesjach na wydobywanie kopalin lub dokumentacjach złóż kopalin zatwierdzonych lub przyjętych przez właściwe organy administracji geologicznej obowiązujących w dniu wejścia w życie *uchwały*. Dla przedmiotowej inwestycji obowiązuje uchwała Nr XI/79/2019 Rady Miejskiej w Sierakowie z dnia 30 lipca 2019 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla zagospodarowania złoża ropy naftowej i gazu ziemnego „Sieraków” na terenie gminy Sieraków. Ponadto, zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 z późn. zm.) powyższy zakaz nie dotyczy 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 2023 r., poz. 977 z późn. zm.), do których zgodnie z art. 6 pkt 8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r. poz. 344 z późn. zm.) zalicza się przedmiotowe przedsięwzięcie.

Mając na względzie skalę i charakter planowanego przedsięwzięcia oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, 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 i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś 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 nie będzie wiązała się z wystąpieniem oddziaływania, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska.

Uwzględniając powyższe ustalono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i 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 2023 r. poz. 2111) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Ewelina Targowska, główny specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Jacek Przygocki
Regionalny Konserwator Przyrody
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski, Orlen SA – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa – pełnomocnik wnioskodawcy
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim (ePUAP)
2. Starosta międzychodzki, 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.420.56.2023.ET.7 z 30 kwietnia 2024 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „SIERAKÓW”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Sieraków” Złoże ropy naftowej i gazu ziemnego „Sieraków” objęte jest obszarem i terenem górniczym „Sieraków”. Całkowita powierzchnia tego obszaru wynosi 2472260 m².

Złoże „Sieraków” położone jest na terenie województwa wielkopolskiego, powiatu międzychodzkiego, gminy Sieraków, obręb geodezyjny Tuchola, Kaczin, Lutom i Sieraków.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest na Obszarze Natura 2000 Puszcza Notecka PLB300015 oraz na obszarze Sierakowskiego Parku Krajobrazowego. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja jest zlokalizowana w następujących korytarzach: Dolina dolnej Warty GKPnC-22C oraz Lasy zachodniej Wielkopolski KPnC-19A, zgodnie z projektem korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011.

Rodzaj technologii

Eksploracja złoża prowadzona będzie za pomocą instalacji technologicznej zlokalizowanej na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H. Odwiert Sieraków-2H wyposażony jest w głowicę eksploatacyjną z linią sterowniczą i z linią iniekcyjną, kolumnę grzewczą, powierzchniowy zawór bezpieczeństwa, rury wydobywcze oraz wymagany osprzęt.

Wstępny przerób kopaliny wydobytej ze złoża „Sieraków” odbywał się będzie na terenie instalacji technologicznej zlokalizowanej na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H, dalej kopalina będzie przesyłana rurociągami do dalszej obróbki na terenie strefy przyodwiertowej Grotów-1 i w instalacji KRNiGZ Lubiatów, które zlokalizowane są poza projektowanym obszarem i terenem górniczym „Sieraków”.

Woda złożowa wydzielona na separatorze trójfazowym, zostanie skierowana do dwupłaszczyznowego zbiornika o poj. roboczej $V = 50 \text{ m}^3$, w którym będzie czasowo magazynowana na terenie strefy przyodwiertowej Sieraków-2H, a następnie wywożona będzie autocysternami na OC Lubiatów. Na terenie OC Lubiatów woda złożowa będzie roztankowywana z wykorzystaniem istniejącej instalacji przetłaczania ropy surowej (Obiekt 910). Następnie woda będzie przesyłana na instalację odgazowywania wody złożowej (Obiekt 530) i magazynowana w zbiorniku 530-Z-001 o poj. $V = 450 \text{ m}^3$. Ostatecznie wydobywana ze złoża „Sieraków” woda złożowa zatłaczana będzie wspólnie z wodą złożową wydobywaną ze złóż „LMG” do odwiertu Sowia Góra-4, z wykorzystaniem istniejącej instalacji technologicznej. Obecnie woda złożowa uzyskiwana na terenie OC Lubiatów włączana jest do górotworu na podstawie rozszerzonej koncesji nr 15/2004 z dnia 30.11.2004 r. na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Lubiatów” o możliwość włączania wód złożowych, do specjalnie przystosowanego odwiertu Sowia Góra-4 – decyzja Ministra Środowiska, znak: DGiKGe-4771-6/25671/12/BG z dnia 2 lipca 2012 r.

Płyn złożowy wydobywany z odwiertu Sieraków-2H pod pełnym ciśnieniem głowicowym (wygrzewany cyrkulującym płynem nadpakerowym do temperatury min. +60°C na wyjściu z głowicy) po przejściu przez zawór szybkozamkający ESDV, będzie kierowany na podgrzewacz liniowy. Płyn, po dodatkowym podgrzaniu w węzownicy wstępnej podgrzewacza liniowego, zostanie skierowany na zawór redukcyjno-regulacyjny, na którym nastąpi redukcja ciśnienia do odpowiedniej wartości. Po redukcji ciśnienia płyn trafi na węzownicę dogrzewającą, na której zostanie ponownie podgrzany. Po podgrzaniu płyn złożowy kierowany będzie na separator trójfazowy w celu jego rozdzielania na poszczególne fazy tj. gaz ziemny, ropę naftową i wodę złożową. Po separacji gaz, woda i ropa zostaną niezależnie opomiarowane, po czym gaz ziemny i ropa naftowa ponownie będą ze sobą zmieszane i jako płyn złożowy trafią na instalację śluzy nadawczej i do rurociągu technologicznego biegnącego w kierunku odwiertu Grotów-1. Na terenie SP Grotów-1, strumień węglowodorów wydobywanych ze złoża „Sieraków”, zostanie połączony ze strumieniem eksploatowanych węglowodorów ze złoża „Grotów” i wspólnie, jednym z dwóch istniejących rurociągów, zostanie przesłany na OC Lubiatów, gdzie zostanie poddany końcowej obróbce. Produktami końcowymi będą ropa naftowa, gaz ziemny, ciekła siarka elementarna oraz gaz płynny propan-butan.

Płyn grzewczy (nadpakerowy) będzie magazynowany w zbiorniku, w którym utrzymywana będzie poduszka gazowa, zapobiegająca dostawaniu się powietrza do instalacji oraz zapewniająca odpowiednie ciśnienie na ssaniu pomp cyrkulacyjnych. Zbiornik będzie zabezpieczony przed nadmiernym wzrostem ciśnienia, spowodowanym podniesieniem poziomu płynu. Płyn nadpakerowy ze zbiornika skierowany zostanie na pompy cyrkulacyjne (jedna pompa pracująca, a druga stanowiąca jej 100% rezerwę). Pompy będą przetłaczały płyn nadpakerowy do węzownicy umieszczonej w projektowanym podgrzewaczu liniowym, gdzie nastąpi jego podgrzanie. Temperatura płynu grzewczego będzie regulowana za pomocą zaworu TV, umieszczonego na by-passie węzownicy, w celu zapewnienia optymalnej pracy układu. Podgrzany płyn nadpakerowy będzie kierowany z węzownicy do głowicy odwiertu. Płyn grzewczy po przejściu przez układ wygrzewania w odwiercie zostanie skierowany powrotnie z głowicy odwiertu na zbiornik medium grzewczego.

Instalacja wygrzewania odwiertu będzie wyposażona w niezbędną armaturę i elementy AKPiA. Gaz paliwowy doprowadzony będzie z rurociągu gazu opałowego DN50 MOP=2,65 MPa, relacji KRNiGZ Lubiatów ÷ SP Grotów 1. Na SP Sieraków-2H kierowany będzie do podgrzania w węzownicy gazu paliwowego w projektowanym podgrzewaczu liniowym. Temperatura gazu będzie regulowana za pomocą zaworu TV, zlokalizowanego na by-passie węzownicy. Po podgrzaniu, ciśnienie gazu zredukowane będzie na projektowanym zaworze redukcyjnym PRV do wymaganej wartości. Instalacja za zaworem PRV będzie zabezpieczona zaworem bezpieczeństwa PSV, dobranym na pełny przepływ zaworu PRV. Po redukcji ciśnienia, gaz kierowany będzie do projektowanego skrubera gazu paliwowego. Skruber będzie pełnił rolę separatora oraz buforu gazu paliwowego. Przepływ gazu ze skrubera będzie opomiarowany za pomocą przepływomierza. Gaz po opomiarowaniu będzie rozprowadzany po obiekcie w celu zasilania następujących odbiorników:

- bezpłomieniowych katalitycznych promienników ciepła,
- uzupełniania poduszki gazowej w zbiorniku separatora oraz zbiorniku płynu nadpakerowego,
- zasilania palnika podgrzewacza liniowego,
- przedmuchu śluzy nadawczej tłoków,
- przedmuchu separatora zrzutowego,
- zasilania pilota pochodni.

Inhibitory hydratów, korozji oraz parafin wykorzystywane we wstępnym procesie technologicznym, gromadzone będą w zbiorniku stalowym, dwupłaszczowym z komorami dla poszczególnych chemikaliów z systemem mokrej kontroli szczelności:

- pojemność inhibitorów parafin: ok. 1,1 m³,
- pojemność inhibitorów korozji: ok. 1,0 m³,
- pojemność inhibitorów hydratów: ok. 8,5 m³.

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Jacek Przygocki
Regionalny Konserwator Przyrody
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma	WOO-II.420.56.2023.ET(18)
Identyfikator pliku	858740
Nazwa pliku	KW_162499_RDO_S_plik5.DOC
Wersja pliku	5
Skrót pliku	17714033eb8125a45665f330a837b513

Wydrukował(a): Marta Zakrzewska WOO-II

Data wydruku: 2024-04-30 12:31:09

STARSZY SPECJALISTA

Marta Zakrzewska

Marta Zakrzewska

Podpisane przez:

Jacek Przygocki

Zastępca Dyrektora - Zastępca Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Regionalny Konserwator Przyrody

Data podpisu: 2024-04-30 11:59:56

W zastępstwie za: Miłostawa Olejnik - Dyrektor RDOŚ