



Szczecin, dnia 19 lipca 2021 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W SZCZECINIE**

WST-K.420.4.2021.MCD.12

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH NR 11/2021**

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021 r., poz. 735, t.j.), dalej zwanej *Kpa*,
- art. 71 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 2021 r., poz. 247, z późn. zm.), zwanej dalej *ustawą ooś*,
- § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a oraz pkt 39 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 08.03.2021 r., znak: DWS.ZG.2841.88.(28).21, złożonego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji w Warszawie, reprezentowanego przez pełnomocnika, tj. [REDAKTOWANE]

w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *wydobywaniu ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „SŁAWOBORZE”*, po uzyskaniu opinii [REDAKTOWANE]

[REDAKTOWANE] z dnia 13.04.2021 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4360.75.2021.DL,

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.
- II. Określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony zasobów naturalnych:
 1. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn podczas prowadzenia wydobywania gazu ziemnego i ropy naftowej, w tym sprawdzać czy używane maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu, odpowiednio organizować roboty, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia

- materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń środowiska gruntowo-wodnego.
2. Teren realizacji przedsięwzięcia wyposażać w środki zabezpieczające przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego zanieczyszczeniami ropopochodnymi.
 3. Odpady z terenu eksploatacji przedsięwzięcia należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.
 4. Prowadzić stały monitoring odwiertu pod kątem ochrony poziomów wodonośnych przed zanieczyszczeniem.

UZASADNIENIE

W dniu 09.03.2021 r., do siedziby Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, wpłynął wniosek inwestora, tj. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. Oddziału Geologii i Eksploatacji w Warszawie, reprezentowanego przez Pana Romana Gładzik – Dyrektora Robót Geologicznych Pionu Wsparcia Prac Geologicznych Działu Ochrony Środowiska, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „SŁAWOBORZE”.

Uwzględniając informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji, ustalono że przedmiotowe przedsięwzięcie, w myśl rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839), wpisuje się w katalog przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 39, jako „instalacje do przerobu kopaliny inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 26” oraz w § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, jako: „wydobywanie kopaliny ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24”. Zgodnie z ww. rozporządzeniem przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być wymagany. W myśl art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy o oś.*, dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z tym, że planowana inwestycja polega na wydobywaniu kopaliny ze złoża „Sławoborze” w oparciu o koncesję na wydobywanie ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla analizowanego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska, stosownie do zapisów art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j *ustawy o oś.*

Biorąc powyższe pod uwagę w myśl art. 21 ust. 2 pkt 9 *ustawy o oś.*, w dniu 23.03.2021 r. w publicznie dostępnym wykazie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie zamieszczono zawiadomienie znak: WST-K.420.4.2021.MK, o złożeniu przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W oparciu o informacje przedstawione we wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach tut. Organ ustalił, że liczba stron prowadzonego postępowania przekracza 10, wobec czego, zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy o oś.* oraz art. 49 § 1 Kpa, strony postępowania były informowane o każdym etapie prowadzonego postępowania w przedmiotowej sprawie poprzez obwieszczenie. Obwieszczenie o wszczęciu niniejszego postępowania zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, jak również na tablicy ogłoszeń: Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, Urzędu Gminy Świdwin oraz Urzędu Gminy Sławoborze. W treści tego obwieszczenia powiadomiono strony o przyjętym

sposobie dalszego informowania o czynnościach podejmowanych przez Organ w przedmiotowej sprawie, poprzez publikację obwieszczeń wyłącznie w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie na stronie podmiotowej tut. Organu. Tym samym zapewniono stronom możliwość udziału w postępowaniu.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 *ustawy ooś*, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie w dniu 30 marca 2021 r., wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem z dnia 13 kwietnia 2021 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4360.75.2021.DL, wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny ww. przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, ustalając jednocześnie warunki eksploatacji przedsięwzięcia chroniące środowisko gruntowo-wodne, które zostały uwzględnione w orzeczeniu niniejszej decyzji w pkt II ppkt 1-4.

W celu wypełnienia zapisów art. 10 *Kpa*, przed wydaniem niniejszej decyzji, zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z przedłożoną dokumentacją załączoną do wniosku o wydanie przedmiotowej decyzji oraz z dokumentacją zgromadzoną w trakcie prowadzonego postępowania. We wskazanym terminie, prawidłowo pouczone i poinformowane strony postępowania, nie wypowiedziały się i nie zapoznawały się z materiałami i dowodami zebranymi podczas prowadzonego postępowania administracyjnego. Również nie wpłynęły do tut. Organu żadne uwagi i wnioski do przedmiotowego postępowania.

Po przeprowadzeniu analizy przedłożonych w przedmiotowej sprawie dokumentów w kontekście uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 *ustawy ooś*, a także uwzględniając stanowisko organu współdziałającego, tut. Organ zdecydował, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia objętego wnioskiem nie będzie konieczne, co zostało uargumentowane w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań, w przedstawiony poniżej sposób.

Zgodnie z przedstawionymi informacjami planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji eksploatacji ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze”, poprzez istniejący odwiert eksploatacyjny Sławoborze-3. Dotychczasowa eksploatacja kopaliny prowadzona jest na podstawie decyzji koncesyjnej nr 1/2007, wydanej przez Ministra Środowiska w dniu 19 stycznia 2007 r., na okres 15 lat, tj. do dnia 19.01.2022 r. Na podstawie określonych zasobów złoża ww. kopaliny oraz aktualnych prognoz wydobywania stwierdzono, że zakumulowane zasoby pozwalają kontynuować eksploatację. W związku z upływającym terminem upływu ważności ww. koncesji i planowaną dalszą eksploatacją ze złoża „Sławoborze”, wnioskodawca planuje wystąpić z wnioskiem o przedłużeniu jej ważności o kolejne 5 lat.

Istniejący obszar i teren górniczy „Sławoborze” o powierzchni 1810989 m², wyznaczają następujące punkty od 1 do 13 o współrzędnych przeliczonych na obowiązujący układ PL-1992:

Nr	X	Y
1	675894,88	282509,21
2	675657,75	282865,69
3	674301,46	283850,94
4	673648,75	284115,68
5	673466,90	284107,56
6	673409,92	284034,93
7	673677,39	283453,21

8	673804,93	283293,74
9	674109,36	283034,19
10	674611,77	282707,19
11	675318,19	282311,90
12	675537,76	282295,07
13	675867,28	282423,40

Obszar i teren górniczy „Sławoborze” administracyjnie położony jest na terenie województwa zachodniopomorskiego, w powiecie świdwiński, w gminie Sławoborze, w obrębie ewidencyjnym Sławoborze i Zagrody. Istniejąca instalacja strefy przyodwiertowej Sławoborze-3 obejmuje obszar na powierzchni 2284 m², który zlokalizowany jest na działkach nr 167 i 169 obręb Sławoborze, gmina Sławoborze. Dojazd do ww. strefy zajmuje teren o powierzchni 20997 m² i przebiega przez obszar działek nr: 64, 69, 70/4, 106, 118/2, 126/2, 127 i 172 obręb Sławoborze, gmina Sławoborze.

Eksploatację złoża rozpoczęto w 2004 r., która obecnie prowadzona jest w sposób samoczynny okresowym odwiertem Sławoborze-3 w oparciu o ustalone parametry eksploatacyjne, tj. dozwolony pobór. Kopalinę główną wydobywaną z przedmiotowego złoża stanowi lekka ropa naftowa parafinowa, zaś kopaliną współistniejącą jest gaz ziemny. Skałą zbiornikową dla złóż ww. kopalin są utwory dolomitu głównego. Prognozowane maksymalne dobowe wydobycie ropy naftowej wyniesie około 15 t/dobę, a gazu ziemnego na poziomie około 4000 m³/dobę. Wydobycie kopaliny będzie prowadzone w analogiczny sposób, jak dotychczas. Wnioskodawca nie planuje żadnych inwestycji, zmiany technologii, ani modernizacji obiektów kopalni.

Przedmiotowe przedsięwzięcie powiązane jest technologicznie z istniejącą instalacją technologiczną funkcjonującą na terenie Ośrodka Grupowego Ciechnowo (organizacyjnie podlega pod KRNiGZ Karlino – PMG Daszewo), która zlokalizowana jest poza granicami istniejącego obszaru i terenu górniczego „Sławoborze”. W instalacji Ośrodka Grupowego Ciechnowo następuje przerób ropy naftowej i gazu ziemnego wydobytego ze złoża „Sławoborze”.

Obecnie złożo eksploatowane jest jednym odwiertem eksploatacyjnym Sławoborze-3. Płyn złożowy po podgrzaniu na kolumnie grzewczej odwiertu, wypływający z głowicy odwiertu Sławoborze-3, po przejściu przez instalację technologiczną wraz z niezbędną aparaturą zabudowaną na strefie przyodwiertowej Sławoborze-3, kierowany jest rurociągiem do Ośrodka Grupowego Ciechnowo, gdzie podlega procesowi stabilizacji i przygotowania ropy naftowej do parametrów handlowych. W skład infrastruktury technologicznej zabudowanej bezpośrednio przy głowicy odwiertu Sławoborze-3 wchodzi elementy t.j.: zawór szybkozamykający ESDV, lokalne urządzenia kontrolno - pomiarowe przeznaczone do pomiaru parametrów ciśnienia i temperatury, zawór redukcyjny służący do redukcji ciśnienia płynu złożowego z ciśnienia głowicowego do około 6,0 MPa, kryza stała służąca do ograniczania wielkości przepływu przez zawór, podgrzewacz płynu złożowego i płynu nadpakerowego, zawór nadawczy tłoka. Do głowicy odwiertu dawkowane są inhibitory korozji, hydratów i parafiny. Do terenu strefy przyodwiertowej Sławoborze-3 doprowadzona jest energia elektryczna z lokalnej sieci energetycznej i gaz paliwowy do podgrzewacza ze strefy przyodwiertowej Sławoborze-1 (czerwony spagowiec).

W celu poprawy warunków wydobywania kopaliny z przedmiotowego złoża, jeżeli zajdzie taka konieczność, możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconych dotychczas na złożu odwiertów oraz w ramach tych prac wykonanie zabiegów intensyfikujących, tj.: zatłaczanie, wytłaczanie płynów z odwiertów, usuwanie korków hydratowych, zabiegi cementowania, kwasowania, szczelinowania, próby szczelności rur, badanie techniczne stanu rur okładzinowych, opróbowanie. Do rekonstrukcji odwiertów zostanie użyte urządzenie wiertniczo-rekonstrukcyjne o napędzie spalinowym, o mocy powyżej 650 KM i udźwigu

powyżej 100 t. Podczas rekonstrukcji odwiertów przewiduje się stosowanie płuczek polimerowych, solno-polimerowych lub solno-iłowych. Do zwiększenia ciężaru właściwego płuczki może zostać użyta: kreda, dolomit, baryt lub inne materiały obciążające, natomiast w celu ograniczenia ucieczki płuczki stosowane będą blokatory węglanowe.

Obszar i teren górniczy „Sławoborze” zlokalizowany jest głównie na gruntach rolnych, użytkowanych rolniczo. Niewielkie obszary leśne zlokalizowane są w południowej części złoża. Przez południową część obszaru i terenu górniczego przepływa ciek o nazwie Pokrzywnica, natomiast zachodnia i południowo-zachodnia część złoża poprzecinana jest bezimiennymi ciekami i rowami melioracyjnymi. Analizowany teren również poprzecinany jest lokalnymi drogami gminnymi. W granicach złoża zlokalizowana jest zabudowa miejscowości Sławoborze. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa ww. miejscowości znajduje się w odległości około 200 m od strefy przyodwiertowej Sławoborze-3.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na terenie realizacji przedsięwzięcia, jak i w zasięgu jego oddziaływania nie ma zlokalizowanych innych przedsięwzięć, z którymi mogłoby dochodzić do kumulowania oddziaływań. Na uwadze należy mieć, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia zamyka się w granicach obszaru i terenu górniczego utworzonego dla złoża będącego aktualnie w eksploatacji.

Prowadzenie eksploatacji złoża „Sławoborze” będzie jak dotychczas wiązało się z wykorzystaniem energii elektrycznej, gazu ziemnego na cele grzewcze oraz chemikaliów (t.j.: inhibitor parafiny, inhibitor hydrantów i korozji, metanol) w procesie technologicznym przerobu kopaliny. Eksploatacja strefy przyodwiertowej Sławoborze-3” nie wymaga zaopatrzenia w wodę, gdyż jest jednostką bez stałej obsługi i działa w sposób samoczynny. Ze złożonej dokumentacji wynika, że dalsza eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze wzrostem dotychczasowego zużycia energii i substancji.

Na terenie strefy przyodwiertowej podczas pracy instalacji nie powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne oraz odpady komunalne. Odpady te powstawać mogą jedynie w przypadku prac konserwatorskich lub remontowych. Powstałe wówczas odpady nie będą magazynowane na terenie inwestycyjnym, tylko zagospodarowywane przez wykonawcę ww. prac. Z uwagi na specyfikację planowanego przedsięwzięcia, warunki oraz parametry jego eksploatacji należy stwierdzić, że dalsze wydobywanie ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów.

Na terenie strefy przyodwiertowej Sławoborze-3 eksploatowane są instalacje technologiczne wprowadzające zanieczyszczenia gazowo-pyłowe do atmosfery, powstałe w wyniku procesu energetycznego spalania paliw w podgrzewaczu liniowym o mocy znamionowej 0,42 MW oraz w agregacie prądotwórczym o mocy znamionowej 0,01 MW. W związku z tym, że w ramach dalszego wydobywania kopaliny nie przewiduje się wykonywania nowych obiektów i instalacji, zmiany technologii lub modernizacji istniejących obiektów, tut. Organ stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na jakość powietrza w porównaniu do stanu istniejącego.

Instalacja technologiczna służąca wydobywaniu ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze” nie stanowi źródła emisji hałasu. W ocenie tut. Organu kontynuowanie dotychczasowej eksploatacji kopaliny nie będzie niekorzystnie oddziaływać na stan klimatu akustycznego w otoczeniu obszaru zainwestowania, w tym na najbliższej położoną zabudowę mieszkaniową.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych nr JCWPd GW60009, o dobrym stanie ilościowym i chemicznym, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych dla niej wyznaczonych. Inwestycja położona jest również w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Pokrzywnica do Ponika o europejskim kodzie RW600017447649, sklasyfikowanej

jako silnie zmieniona część wód. Obecnie stan JCWP jest zły i zagrożony ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych z uwagi na nierozpoznaną presję.

Odwiert Sławoborze-3 udostępniający obecnie złożę ropy naftowej i współwystępujący gaz ziemny ze złoża „Sławoborze” został zabezpieczony przed łączeniem się poziomów wód wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia, poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowaniem przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń: z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia otworu, a także infiltracją z powierzchni terenu podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię. W celu zabezpieczenia gruntu, wód powierzchniowych i podziemnych na terenie strefy przyodwiertowej Sławoborze-3 zbiorniki magazynowe inhibitorów oraz płyny nadpakerowe zlokalizowane będą, jak dotychczas, w betonowej tacy ociekowej. Wody opadowe i roztopowe z terenu ww. strefy będą nadal wsiąkały bezpośrednio w grunt.

Organ odpowiedzialny za ocenę wodnoprawną biorąc pod uwagę, że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi uznał, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. W przedstawionej argumentacji wskazano, że przedsięwzięcie nie naruszy warunków określonych w rozporządzeniu Nr 3/2014 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z dnia 3 czerwca 2014 r. w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego (Dz.U.Woj.Zach. z 2014 r., poz. 2431). Ponadto realizacja inwestycji, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu jednolitych części wód, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód dla tego obszaru. Inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie dalszej eksploatacji kopaliny ze złoża „Sławoborze”. Jednocześnie stwierdzono, że cel przedsięwzięcia nie naruszy celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza: obszarami przylegającymi do jezior, obszarami górkimi i wybrzeży, obszarami wodno-błotnymi oraz obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowy. Inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i zbiorników wodnych, terenami uzdrowiska i obszarami ochrony uzdrowiskowej. Na terenie przedmiotowego obszaru i terenu górniczego nie występują również zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, a także obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. W związku z kontynuacją eksploatacji złoża „Sławoborze” nie będzie zachodziła konieczność wycinki drzew i krzewów oraz ingerencja w istniejące na terenie złoża obszary leśne.

Analizując lokalizację planowanej inwestycji względem obszarów podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021 r., poz. 1098, t.j.) stwierdzono, że przedsięwzięcie położone jest poza granicami form ochrony przyrody. Najbliżej położonym obszarem objętym programem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Dorzecze Parsęty” (kod PLH320007), oddalony o około 0,7 km od granicy obszaru i terenu górniczego „Sławoborze”. Z uwagi na odległość dzielącą miejsce realizacji przedsięwzięcia do granic ww. formy ochrony przyrody, a także mając na uwadze dotychczasowy sposób użytkowania i zagospodarowania gruntu, brak ingerencji w siedliska przyrodnicze i siedliska roślin oraz zwierząt, stwierdzono, że przedmiotowa inwestycyjna nie będzie stanowić zagrożenia dla przedmiotów ochrony ww. obszaru Natura 2000.

Zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce, opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży (Projekt korytarzy ekologicznych

łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011), przedmiotowy obszar i teren górniczy częściowo znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie GKPn-21A pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”. Mając na względzie, że zamierzenie inwestycyjne nie wiąże się z zajęciem kolejnych terenów pod dalszą jego eksploatację, a obszar i teren górniczy „Sławoborze” zlokalizowany jest głównie na gruntach użytkowanych rolniczo, które w miejscach lokalizacji infrastruktury technologicznej są wyłączone z produkcji rolnej na czas eksploatacji złoża, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na ciągłość korytarza ekologicznego o kodzie GKPn-21A pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”.

Kontynuacja eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego również nie będzie negatywnie oddziaływać na bioróżnorodność analizowanego terenu, gdyż nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, a także ingerencją w cenne elementy środowiska przyrodniczego.

Ze względu na istniejący już na terenie obiekt strefy przyodwiertowej Sławoborze-3, w opinii tut. Organu kontynuacja eksploatacji kopalin ze złoża „Sławoborze” nie spowoduje zmian w otaczającym krajobrazie.

Na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, że podczas eksploatacji ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze” nie przewiduje się wystąpienia katastrof budowlanych. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi, czy osuwisk.

Przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Realizacja prac zgodnie z zatwierdzonym planem ruchu, dokumentem bezpieczeństwa oraz planem ratownictwa górniczego, a także dotrzymanie wymaganych stref bezpieczeństwa, określonych stosownymi przepisami gwarantuje, że prowadzenie prac będzie wykonywane w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska oraz będzie zabezpieczać przed ewentualnymi skutkami sytuacji awaryjnych.

Eksploatacja ropy naftowej i współwystępującego gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze” 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 spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Eksploatacja złoża „Sławoborze” i przesyłanie ropy naftowej i gazu ziemnego wydobytego odwiertem Sławoborze-3 uwzględnia rozwiązania, których celem jest przeciwdziałanie negatywnym wpływom klimatu na przedsięwzięcie, np. odpowiednia głębokość ułożenia rurociągów, czy izolacja cieplna instalacji. W związku z powyższym, nagłe i duże zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na kontynuację eksploatacji złoża.

Lokalizacja przedsięwzięcia, wielkość emisji substancji i energii do środowiska wyklucza jakiegokolwiek jego oddziaływanie transgraniczne.

Reasumując, analiza oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska przeprowadzona w niniejszym postępowaniu wykazuje, że planowana dalsza eksploatacja kopalin ze złoża „Sławoborze” nie pociągnie ze sobą zagrożeń dla środowiska i nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy o oś*, właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po potwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Zgodnie z pismem Wójta Gminy Sławoborze z dnia 14.01.2021 r., znak: AT.V.6724.3.2021, tereny zlokalizowane w obrębie ewidencyjnym Sławoborze i Zagroda nie posiadają obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, a tym samym nie

istnieje konieczność badania zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z zapisami aktu prawa miejscowego.

Niniejsza decyzja została wydana w oparciu o art. 104 *Kpa*, stanowiący, że załatwienie sprawy przez organ administracji publicznej odbywa się przez wydanie decyzji, jak również w oparciu o art. 84 *ustawy ooś*, zgodnie z którym w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia tej oceny, a załącznikiem do decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, złożone za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 *ustawy ooś*.



REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Szczecinie
Aleksandra [signature]

Otrzymują strony postępowania:

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. za pośrednictwem pełnomocnika – [redacted]
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 *Kpa*, w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*.

Do wiadomości:

[redacted] III – list polecony