



Wpłynęło do Działu GWS
z d. 03. 2012

GWS. 2842. 2(123).12
p. M. Majdosa-dena

GWS + GGO
[Signature]

56.

Gdańsk, dnia 14.03.2012r.

REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

RDOŚ-Gd-WOO.4210.53.15.2011.ER
zpo

Decyzja niniejsza stała się
ostateczna
z dniem 30.04.2012 [Signature]

Regionalna Dyrekcja
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
80-748 Gdańsk, ul. Chmielna 54/57
tel. (058) 663 68 00, fax (058) 683 68 03

Kierownik Oddziału
Ocen Oddziaływania
na Środowisko
[Signature]
Elżbieta Jędrzej

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2), art. 75 ust. 6 i art. 82 ust. 1 i 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. Nr 199 poz. 1227, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960r. Kpa (Dz. U. z 2000r. Nr 98 poz. 1071 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 43 lit. a) i d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397) na wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA Oddział w Zielonej Górze z dnia 06.06.2011r. – reprezentowanego przez p. Andrzeja Mularczyka, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, działając w oparciu o raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 4/2009/p Wejherowo – wykonany przez zespół autorski Instytutu Nafty i Gazu w Krakowie w grudniu 2011r., pod kierunkiem mgr inż. Joanny Zaleskiej-Bartosz, wraz z wyjaśnieniami (tekst ujednoczony raportu styczeń-luty 2012r.)

ORZEKAM

I. Określić dla przedsięwzięcia pn:

„Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru Koncesji 4/2009/p WEJHEROWO”,

w związku z planowaną zmianą koncesji j.w., realizowanego przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Oddział w Zielonej Górze, na terenie województwa pomorskiego - na obszarze określonym współrzędnymi geograficznymi w „Charakterystyce przedsięwzięcia”, stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji,

następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze 3 powiatów i 13 gmin województwa pomorskiego. Przedsięwzięcie dotyczy prowadzenia prac poszukiwawczo-rozpoznawczych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesyjnym „Wejherowo” o powierzchni około 730 km², położonym na terenie gmin: Wejherowo, Łęczyce, Linia, Gniewino, Luzino, Szemud, Puck, Kosakowo, Krokowa oraz miast: Wejherowo, Rumia, Reda i Gdynia.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest zmiana zakresu prac na obszarze koncesji 4/2009/p WEJHEROWO, które będą realizowane w terminie i w zakresie określonym przez Ministra Środowiska w decyzji zmieniającej przedmiotową koncesję obejmującą odwiercenie dwóch otworów o głębokości do 3100 m. Zaplanowano prace sejsmiczne 2D lub 3D metodą vibroseis lub metodą przy użyciu materiałów wybuchowych oraz prace wiertnicze: zarówno pojedynczych otworów wiertniczych (pionowych badawczych do głębokości maksymalnej 3500m), jak i (w zależności od wyników wierceń badawczych) grup otworów wiertniczych realizowanych w

granicach tzw. klastrow. W obrębie każdego z pięciu klastrow planowane jest wykonanie 4 otworów horyzontalnych poszukiwawczych, każdy o głębokości maksymalnej 3500 m, plus odcinkach horyzontalnych do 2000m (łącznie 20 otworów horyzontalnych – poszukiwawczych). Prace wiertnicze prowadzi się na ograniczonym terenie, na tzw. wiertni stanowiącej zespół urządzeń i zabudowań wiertniczych znajdujących się w miejscu wykonywania otworu wiertniczego. Wielkość wiertni zależy będzie od przyjętego projektu wierceń: od 2 ha do 5 ha.

Dotychczasowe prace poszukiwawcze i rozpoznawcze złóż węglowodorów na tym obszarze były prowadzone przez PGNiG S.A. na podstawie ww. koncesji po uzyskaniu: (a) decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak RGPN/7666/59/2008 z dnia 25.09.2008 r. wydanej przez Wójta Gminy Wejherowo oraz (b) postanowienia w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia w zakresie oddziaływania na obszar Natura 2000, znak RDOŚ-22-PN.I-6671-651(2)/10/am z dnia 5.08.2010 r. wydanego przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Kontynuowanie w obszarze koncesji WEJHEROWO prac geologicznych (rozszerzenie zakresu prac) ma dostarczyć kolejnych informacji o budowie geologicznej badanego obszaru, a tym samym pomóc w rozwiązaniu zagadnień w poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w różnych formacjach geologicznych. Gaz wydobyty w trakcie próbnej eksploatacji z wybranych otworów na koncesji WEJHEROWO będzie wykorzystywany komercyjnie, na przykład poprzez podłączenie gazociągami z lokalną siecią dystrybucyjną) lub/i wykorzystany przez Inwestora na potrzeby własne lub/i do produkcji energii elektrycznej. W związku z tym, na potrzeby próbnej eksploatacji planuje się wybudowanie typowej instalacji technologicznej służącej do przygotowania gazu/ropy naftowej do wymaganych parametrów i/lub wykorzystania wydobytej kopaliny węglowodorowej.

Prace geologiczne, polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, będą prowadzone przez PGNiG S.A. Oddział w Zielonej Górze w ramach użytkowania górniczego ustanowionego dla obszaru objętego koncesją oraz na podstawie umów (porozumień, uzgodnień) z właścicielami terenów, na których będą realizowane.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich należy uwzględnić w sposób następujący:

- 1) Realizacja robót geologicznych oraz prac sejsmicznych nie może naruszać obowiązujących przepisów prawnych i ustaleń prawa miejscowego;
- 2) W celu zapewnienia ochrony cennych przyrodniczo terenów tj. form ochrony przyrody wymienionych w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 ze zm.), siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków, wymienionych w treści Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13.04.2010r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz.U. Nr 77, poz. 510), miejsc występowania ostoi zwierząt w okresie rozrodu fauny i wychowywania młodych oraz stref ochrony ostoi ptaków, przed przystąpieniem do sejsmicznych prac polowych należy przedłożyć Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku do zaopiniowania planowany przebieg linii profili sejsmicznych;
- 3) Miejsca lokalizacji prac wiertniczych wraz z planem zagospodarowania terenu wiertni (w tym zbiorników ziemnych na czystą wodę oraz na plyn zwrotny po szczelinowaniu) należy ustalić w porozumieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku, po wykonaniu inwentaryzacji przyrodniczej wraz z oceną skutków usytuowania wiertni w stosunku do elementów przyrodniczych, terenu przeznaczonego pod wiertnię oraz obszaru będącego w zasięgu jej oddziaływania;
- 4) Place prac polowych i zapleczy (w tym bazy techniczne i składy materiałów) należy lokalizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac przeprowadzić jego rekultywację, przy czym teren zaplecza powinien być wyznaczony w możliwie największej odległości od zabudowań

- mieszkalnych i terenów objętych ochroną, a drogi dojazdowe do obsługi zaplecza wytyczone w oparciu o istniejącą sieć szlaków komunikacyjnych;
- 5) Bazy samochodowo-sprzętowe lokalizować poza terenami leśnymi i terenami wodno-błotnymi, w tym dolinami cieków, zbiorników wodnych, mokradeł oraz z uwzględnieniem dostępu do lokalnej infrastruktury technicznej;
 - 6) Zaplecza należy wyposażyć w sanitariaty, a ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników i zapewnić ich wywożenie przez uprawnione podmioty;
 - 7) Roboty geologiczne i sejsmiczne przygotować z zapewnieniem płynności robót oraz prowadzić z należytą starannością, ze szczególnym uwzględnieniem ograniczenia hałasu i minimalizacją dewastacji zespołów roślinnych;
 - 8) Zabezpieczyć powierzchnię ziemi przed potencjalnymi zanieczyszczeniami poprzez: tankowanie maszyn roboczych z należytą ostrożnością, magazynowanie materiałów płuczkowych, smarów i zbiorników z paliwem pod zadaszoną i zamykaną wiatą, okresowe (do czasu zakończenia robót) wyścielenie terenowych stacji obsługi sprzętu i instalacji do przygotowania płuczki oraz płynu zabiegowego materiałami izolacyjnymi oraz wyposażenie w środki sorbentowe; materiały płuczkowe należy przechowywać w szczelnych opakowaniach odpornych na działanie warunków atmosferycznych;
 - 9) Należy stosować sprawny technicznie sprzęt mechaniczny zgodnie z certyfikatem dopuszczenia go do użytkowania. W przypadku ewentualnej awarii należy zabezpieczyć grunt w miejscu wykonywania robót przed zanieczyszczeniami substancjami niebezpiecznymi pochodzącymi z uszkodzonych maszyn;
 - 10) Należy zabezpieczyć wykopy i wody powierzchniowe przed możliwością przedostania się zanieczyszczeń związanych z robotami polowymi;
 - 11) Realizacja przedsięwzięcia nie może zmienić negatywnie stosunków wodnych w gruntach sąsiednich; wszelkie działania należy prowadzić w taki sposób, aby nie doprowadzić do zaburzeń reżimu hydrologicznego, szczególnie oczek śródpolnych i śródleśnych, zabagnień, torfowisk i zastoisk wodnych;
 - 12) Tyczenie linii profili sejsmicznych należy poprzedzić uzyskaniem prawa wejścia na teren nieruchomości. Warunki i termin wstępu na teren nieruchomości winny być określone w stosownym porozumieniu, zawartym z podmiotami dysponującymi tytułem prawnym do nieruchomości;
 - 13) Lokalizację punktów wzbudzenia i otworów do badań sejsmicznych (w tym do pomiaru SMP - strefa małych prędkości) należy przewidzieć w miejscach niekolizyjnych uwzględniając możliwość ich skomunikowania z wykorzystaniem sieci istniejących dróg;
 - 14) Przy wyznaczaniu linii wzbudzenia sejsmicznego należy uwzględnić konieczność ochrony zlokalizowanych w zasięgu oddziaływania lokalnych ujęć wód podziemnych i ich stref ochronnych; przebieg linii oraz termin prac należy uzgodnić z eksploatatorem ujęcia i właścicielem danego gruntu;
 - 15) Przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych i do pomiaru SMP (strefa małych prędkości) należy ustalić głębokość użytkowego poziomu wodonośnego oraz zinwentaryzować ujęcia wody w promieniu 250 m od miejsca wykonywania robót geologicznych;
 - 16) Prace wiertnicze na potrzeby badań sejsmicznych oraz likwidację otworów wiertniczych należy przeprowadzić pod nadzorem hydrogeologicznym;
 - 17) Likwidację otworów strzałowych i do pomiaru SMP należy przeprowadzać przy wykorzystaniu urobku lub przez łożenie lub wykonanie korków łożowo-cementowych tak, aby nie nastąpiło połączenie hydrauliczne poszczególnych poziomów wodonośnych;
 - 18) Podczas wiercenia należy w ciągły sposób śledzić profil litologiczny przewiercanych osadów, w celu właściwego dobrania głębokości otworu strzałowego i wielkości ładunku, aby jego odpalenie nie spowodowało ucieczki wody z horyzontu wodonośnego; w przypadku zaobserwowania samowypływu lub ucieczki wody, należy wstrzymać prace wiertnicze i przystąpić do likwidacji zagrożenia zgodnie z obowiązującymi przepisami i techniką górnictwa;
 - 19) W celu ochrony przedmiotów ochrony występujących na terenach form ochrony przyrody wymienionych w art.6 ust.1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. (*tj. Dz. U. z 2009r. Nr 151, poz. 1220 ze zm.*), stanowisk gatunków objętych ochroną, miejsc rozrodu lub regularnego przebywania ptaków i chronionych gatunków zwierząt, siedlisk przyrodniczych prace sejsmiczne należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika;
 - 20) Z obszaru prac sejsmicznych i wiertniczych należy wykluczyć tereny rezerwatów przyrody;

- 21) Z obszarów badań sejsmicznych należy wykluczyć tereny wyznaczonych stref ochrony ostoi ptaków;
- 22) Prace sejsmiczne na terenach obszarów specjalnej ochrony ptaków Natura 2000, należy prowadzić bez użycia materiałów wybuchowych oraz poza okresem lęgowym ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 15 sierpnia;
- 23) Należy zrezygnować z metody wzbudzania fali przy użyciu materiałów wybuchowych w miejscu występowania siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków, wymienionych w treści Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. Nr 77 poz. 510);
- 24) Należy zrezygnować z metody wzbudzania fali przy użyciu materiałów wybuchowych w miejscu występowania ostoi zwierząt w okresie rozrodu fauny i wychowywania młodych; przed przystąpieniem do prac poszukiwawczych identyfikacji ostoi, miejsc i okresów rozrodu powinien dokonać przyrodnik uwzględniając dane od miejscowego nadleśniczego;
- 25) Z obszaru planowanych prac wiertniczych należy wykluczyć tereny na których występują gatunki objęte ochroną strefową;
- 26) Należy bezwzględnie unikać lokalizacji otworów strzałowych, jak i wzbudzania wibratorowego fali w miejscach narażonych na powstanie osuwisk, w rejonie skarp drogowych, odkrywek, stromych brzegów rzek lub zbiorników wodnych;
- 27) Należy utrzymywać odpowiednią strefę ochronną dla zabudowań, studni, konstrukcji budowlanych, zabytków itp. w rejonie punktów wzbudzania fal, a w razie konieczności stosować zastępcze punkty vibracji lub zweryfikować przebieg profili. W przypadku zastosowania metody z użyciem materiałów wybuchowych należy zachować strefy ochronne, określone przepisami art. 115 ust. 2 i art. 120 ustawy z dnia 09.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011r., Nr 163, poz.981), które zapewnią prowadzenie prac geologicznych w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska przyrodniczego;
- 28) W trakcie prac sejsmicznych i wiertniczych należy przestrzegać przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz procedur wynikających z odrębnych przepisów, w tym oznakować teren budowy i zabezpieczyć przed dostępem osób niepowołanych;
- 29) Prace sejsmiczne i wiertnicze należy prowadzić tak, aby maksymalnie ograniczyć uciążliwość dla terenów sąsiednich i obszar oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym oddziaływania na zdrowie ludzi;
- 30) W związku z bliskim sąsiedztwem potencjalnego obszaru prac wiertniczych w rejonie Opalino z górnym zbiornikiem wodnym elektrowni szczytowo-pompowej oraz z jeziorem Żarnowieckim, w przypadku prowadzenia prac geologicznych w tym obszarze, należy rejon zbiorników objąć monitoringiem sejsmicznym z wykorzystaniem stacji sejsmicznych tak, aby możliwa była obserwacja wszelkich zjawisk sejsmicznych w sposób ciągły, natychmiast po ich wystąpieniu;
- 31) W trakcie prac przygotowawczo-montażowych z powierzchni terenu wiertni należy zdjąć warstwę gleby i złożyć ją w postaci wału okalającego plac wiertni, a po jej likwidacji wykorzystać do rekultywacji terenu lub umożliwić wykorzystanie przez inne podmioty;
- 32) Przemieszczanie się ciężkiego sprzętu oraz ruch pojazdów samochodowych związanych z budową i późniejszą obsługą wiertni powinien odbywać się wyłącznie po wyznaczonych drogach/trasach; należy wprowadzić ograniczenia w ruchu ww. pojazdów w ciągu dnia pracy (przede wszystkim w porach dnia kiedy dzieci pokonują drogę do szkoły i ze szkoły do domu) oraz w godzinach tzw. szczytów komunikacyjnych; pojazdy ciężkie zgodnie z przepisami ruchu drogowego poruszać się mogą tylko po drogach przeznaczonych dla pojazdów o odpowiednim tonażu;
- 33) Prace będące źródłem nadmiernego hałasu w sąsiedztwie terenów objętych ochroną przed hałasem, w tym zwłaszcza zabudowy mieszkaniowej, prowadzić w porze dziennej; ze względów technologicznych prace wiertnicze w fazie realizacji inwestycji będą prowadzone w systemie całodobowym. Dlatego w celu dochowania norm akustycznych dla terenów objętych ochroną przed hałasem po uruchomieniu urządzenia wiertniczego przeprowadzić pomiar poziomu hałasu na granicy strefy chronionej i w przypadku stwierdzenia przekroczenia poziomu dopuszczalnego zastosować efektywne środki ochrony akustycznej (np. poprzez oszalowanie szybu otworu wiertniczego specjalnymi blakami ograniczającymi emisję hałasu do otoczenia);

- 34) Wodę do celów wiertniczych należy w pierwszej kolejności pozyskiwać z istniejących ujęć wody; wykonanie własnych ujęć winno być poprzedzone udokumentowaniem braku możliwości skorzystania z istniejących ujęć wody, a ewentualnie wykonane do tego celu studnie należy po wykorzystaniu zlikwidować zgodnie z projektem prac geologicznych bądź wskazać następcę prawnego;
- 35) Do sporządzania płuczek wiertniczych i płynu do zabiegu szczelinowania należy używać materiałów posiadających atesty, które szczegółowo określają procedury ich unieszkodliwiania. Należy zastosować częściowo zamknięty obieg płuczki i płynu zabiegowego dla odzyskania do ponownego obiegu możliwie największej ich części oraz zmniejszenia ogólnej ilości odpadów. Płuczka powinna zostać przepuszczona przez system urządzeń oczyszczających (np. sita wibracyjne, wirówkę, odmulacz, piaskownik i koryta);
- 36) Należy zapewnić właściwe - zgodne z obowiązującymi przepisami - gospodarowanie odpadami, w tym wydobywczymi i odpadami innymi niż niebezpieczne oraz niebezpiecznymi, wytwarzanymi w czasie robót, poprzez minimalizowanie ich ilości, gromadzenie selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego celu miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnienie ich regularnego odbioru przez uprawnione podmioty;
- 37) Płyn zwrotny powracający na powierzchnię należy opróbować i zagospodarować zgodnie z właściwościami fizykochemicznymi poddając w pierwszej kolejności odpowiednim procesom recyklingu i odzysku, a następnie w razie konieczności procesom unieszkodliwiania; dopuszcza się zastosowanie zamkniętych modułów podczyszczających w ramach procesu recyklingu oraz wstępnego procesu odzysku odpadów na terenie wiertni; odzyskany płyn szczelinujący powinien zostać zawrócony do procesu technologicznego, natomiast odpady po wstępnym procesie odzysku należy skierować do uprawnionych odbiorców. Natomiast płyn szczelinujący powrotny, gdy nie będzie ponownie użyty, należy skierować do urządzeń podczyszczających, a następnie pozostałe odpady do uprawnionych odbiorców. Należy prowadzić ewidencję wyników badań płynu zwrotnego; zaleca się przechowywanie ewidencji przez okres 5 lat;
- 38) Z obszaru prac wiertniczych należy wyłączyć teren, gdzie zinwentaryzowano siedliska przyrodnicze oraz siedliska gatunków roślin i zwierząt, stanowiących przedmiot ochrony w granicach obszarów Natura 2000 – gdzie usytuowanie wiertni na podstawie oceny skutków dla elementów przyrodniczych, o której mowa w p-cie 2.3) niniejszej decyzji, wykaże negatywny wpływ na stan ochrony siedlisk przyrodniczych i siedliska gatunków roślin i zwierząt, stanowiących przedmiot ochrony w granicach obszarów Natura 2000;
- 39) Przed rozpoczęciem i po zakończeniu wiercenia należy wykonać badania chemiczne wód i gruntu z terenu wiertni i obszaru przyległego, w celu kontroli i oceny ewentualnego oddziaływania na środowisko, zgodnie z zakresem badań określonym w dokumentacji hydrogeologicznej zatwierdzonej przez właściwy organ administracji geologicznej;
- 40) Należy opomiarować zużycie wody na terenie wiertni;
- 41) Z materiałami wybuchowymi (środkami strzałowymi) stosowanymi do zabiegów perforacji rur należy postępować zgodnie z przepisami art. 115 ust. 2 i art. 120 ustawy z dnia 9.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze. Zabiegi perforacji rur za pomocą kumulacyjnych ładunków wybuchowych należy prowadzić zgodnie i w zakresie przewidzianym w projekcie robót geologicznych lub w projekcie geologiczno-technicznym oraz zgodnie z instrukcją opracowaną przez wykonawcę badań;
- 42) Należy stosować technologię wierceń, która zapewni pełne zabezpieczenie horyzontów wodonośnych, wszelkie prace wiertnicze, zwłaszcza na terenie GZWP Nr 109 i 110 i na obszarze spływu wód do tych zbiorników (w tym wiercenie wszelkich otworów na potrzeby sejsmiki) należy prowadzić z dużą ostrożnością, zgodnie z zasadami postępowania stosowanymi w takich przypadkach (właściwa technologia rurowania i cementowania rur okładzinowych w otworach);
- 43) Szczelność izolacji należy sprawdzać poprzez wykonanie próby szczelności kolumny rur i próby chłonności pod butem kolumny izolującej. Brak wypływu cieczy lub wzrostu ciśnienia w przestrzeni międzyrurowej w czasie próby będzie potwierdzeniem szczelności zastosowanej izolacji;
- 44) Zagospodarowanie kopaliny w ramach próbnej eksploatacji należy realizować dodatkowo w oparciu o następujące uwarunkowania:
 - a) przed oddaniem do eksploatacji rurociągów i instalacji należy przeprowadzić próby ich szczelności;

- b) niezbędne moduły instalacji należy wyposażyć w aparaturę kontrolno-pomiarową i regulacyjną, która służyć będzie do monitorowania i automatycznego włączania systemów zabezpieczających z systemem blokad powodujących zatrzymanie instalacji w przypadku osiągnięcia niebezpiecznych parametrów pracy;
 - c) układy sprężania gazu należy umieścić w kontenerach;
 - d) ewentualne materiały niebezpieczne należy przechowywać w miejscach do tego wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych;
- 45) W przypadku wystąpienia szkody lub zagrożenia szkodą w środowisku w rozumieniu ustawy z dnia 13 kwietnia 2007r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz.U. Nr 75 poz. 493 ze zm.) należy podjąć działania określone zapisami tej ustawy;
- 46) Po zakończeniu prac należy uporządkować teren, z wykorzystaniem wierzchniej warstwy gleby zdjętej podczas robót ziemnych i przywrócić do stanu poprzedniego.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie dokumentacji wymaganej do uzyskania decyzji umożliwiającej realizację przedsięwzięcia:

- 1) Projekt prac sejsmicznych i wiertniczych winien zakładać rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące oddziaływanie na środowisko oraz uwzględniać odpowiednie odległości od obiektów kubaturowych i podziemnego uzbrojenia terenu oraz uzgodnienia przejścia w miejscach kolizji z gestorami tych sieci;
- 2) Należy wyznaczyć odpowiednią strefę ochronną dla zabudowań, studni, konstrukcji budowlanych, zabytków itp. w rejonie punktów wzbudzenia fal, a w razie konieczności stosować zastępcze punkty vibracji lub zweryfikować przebieg profili. W przypadku zastosowania metody z użyciem materiałów wybuchowych prace zaprojektować z zachowaniem stref ochronnych, określonych przepisami art. 115 ust. 2 i art. 120 ustawy z dnia 9.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze;
- 3) Wiercenie otworów dla potrzeb sejsmiki należy prowadzić zgodnie z przepisami określonymi art. 120 ust. 1 ustawy z dnia 9.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze w zakresie robót geologicznych wykonywanych techniką wiertniczą oraz zgodnie z zasadami wynikającymi z wiedzy geologicznej i wiertniczej;
- 4) Przed wyznaczeniem lokalizacji wierceń dla potrzeb sejsmiki należy ustalić głębokość użytkowego poziomu wodonośnego i zinwentaryzować ujęcia wody wraz z ich strefami ochronnymi w promieniu 250 m od miejsca wykonywania robót geologicznych;
- 5) Projekt prac geologicznych i sejsmicznych winien zakładać maksymalną ochronę i zachowanie podmokłych nieużytków i torfowisk;
- 6) Należy zastosować technologię wierceń oraz robót strzałowych, które zapewnią pełne zabezpieczenie, uszczelnienie horyzontów wodonośnych;
- 7) Przebieg profili sejsmicznych zaprojektować z ominięciem obiektów objętych ochroną konserwatorską;
- 8) Do sporządzania płynu zabiegowego do procesów szczelinowania otworów w strukturach łupkowych wykonywanych na etapie udostępnienia złoża do celów badawczych, należy używać substancji chemicznych posiadających atesty, których stosowanie będzie zgodne z ustawą z dnia 25 lutego 2011 r. o *substancjach chemicznych i ich mieszaninach* (Dz. U. Nr 63, poz. 322), która transponuje przepisy rozporządzenia (WE) nr 1907/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 grudnia 2006 r. w *sprawie rejestracji, oceny, udzielania zezwoleń i stosowanych ograniczeń w zakresie chemikaliów* (tzw. rozporządzenia REACH);
- 9) Na podstawie przeprowadzonych analiz zmiany składu i parametrów fizyko-chemicznych płynu odzyskiwanego z procesu szczelinowania należy określić rodzaje procesów, których zastosowanie pozwoli na ponowne jego użycie do kolejnego zabiegu szczelinowania; zastosowanie bezpośrednio na klastrach procesów podczyszczania/oczyszczania tego płynu pozwoli na ograniczenie ilości wody koniecznej do przeprowadzenia zabiegów szczelinowania oraz osiągnięcie parametrów dopuszczających przekazanie podczyszczanego płynu pozabiegowego do urządzeń służących dalszemu zagospodarowaniu odpadów, np. do uprawnionych oczyszczalni ścieków, które mogą je całkowicie zneutralizować;
- 10) Medium po zabiegu szczelinowania hydraulicznego po podczyszczeniu nie nadające się już do procesu szczelinowania należy poddać procesom umożliwiającym osiągnięcie

parametrów pozwalających przekazać je do oczyszczalni ścieków bądź jako odpad przekazać uprawnionemu odbiorcy; powstałą w procesie podczyszczania frakcję zagęszczoną należy traktować jako odpad i przekazywać do unieszkodliwiania lub odzysku przez uprawnione do tego firmy zewnętrzne;

- 11) Należy wskazać skuteczne środki ochrony akustycznej, zwłaszcza dla prac wiertniczych i zabiegów szczelinowania, zapewniające dotrzymanie standardów jakości środowiska na terenach wymagających ochrony przed hałasem (w tym obudowę z ekranów akustycznych w pobliżu źródeł hałasu);
- 12) W celu ograniczenia emisji gazów i pyłów do powietrza należy zaprojektować emitory o wysokościach i średnicach gwarantujących dotrzymanie norm emisyjnych;
- 13) Plac wiertni należy zaprojektować tak, aby jego nachylenie wymuszało spływ wód opadowych i roztopowych w kierunku tzw. szybiku (bodni), który usytuowany jest pod podbudową wieży wiertniczej. Szybik będzie zbierał również spływającą płuczkę z wyciąganego przewodu wiertniczego i inne zanieczyszczenia spływające z podłogi szybu i stołu wiertniczego. Zawartość szybiku należy sukcesywnie wypompowywać do stalowych zbiorników i wykorzystywać do sporządzania płuczki;
- 14) Należy zaprojektować opaski melioracyjne wokół wiertni;
- 15) Zbiorniki na wodę technologiczną oraz na płyn pozabiegowy dla grupy otworów wiertniczych na obszarze tzw. klastra, należy zaprojektować w sposób zapewniający ich szczelność i dający gwarancję pełnej izolacji od środowiska gruntowo – wodnego (np. wyłożony geomembraną, folią PEHD);
- 16) W ramach dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, należy zaprojektować monitoring wód i gruntu z terenu wiertni i obszaru przyległego, w tym szczelności zbiorników ziemnych, dla oceny stopnia ewentualnego zanieczyszczenia środowiska, obejmujący stan przed rozpoczęciem i po zakończeniu wiercenia;
- 17) Na etapie projektowania instalacji do próbnej eksploatacji należy uwzględnić rygory bezpiecznej pracy poprzez ustalenie obliczeniowych parametrów (ciśnienia i temperatury) aparatury na poziomie zapewniającym jak najwyższy poziom bezpieczeństwa oraz należy zmniejszyć do minimum połączenia kołnierzowe i zaślepienia spustów i odpowietrzeń; przed oddaniem do eksploatacji rurociągów i instalacji należy przeprowadzić próby ich szczelności;
- 18) Urządzenia techniczne i technologiczne służące do separacji i obróbki płynu złożowego należy zaprojektować jako układy technologiczne spełniające wymogi pełnej hermetyczności;
- 19) Materiały konstrukcyjne poszczególnych elementów instalacji do próbnej eksploatacji powinny uwzględniać ewentualną korozyjną naturę płynów złożowych i środowiska, a także gwarantować szczelność;
- 20) Instalację próbnej eksploatacji należy zaprojektować w sposób redukujący emisję niezorganizowaną np. poprzez zastosowanie nowoczesnych zabezpieczeń i uszczelnień;
- 21) Niezbędne moduły instalacji do próbnej eksploatacji należy wyposażyć w aparaturę kontrolno-pomiarową i regulacyjną, która służyć będzie do monitorowania i automatycznego włączania systemów zabezpieczających z systemem blokad powodujących zatrzymanie instalacji w przypadku osiągnięcia niebezpiecznych parametrów pracy;
- 22) Układy sprężania gazu należy umieścić w kontenerach;
- 23) Należy zaprojektować zabezpieczenie zbiorników magazynowych węglowodorów płynnych i wody złożowej zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami;
- 24) Obiekty i instalacje próbnej eksploatacji należy uzbroić w uzbrojenie ochronne oraz instalację ochrony odgromowej oraz w systemy detekcji gazu i pożaru zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- 25) Wyznaczyć odpowiednio zabezpieczone miejsca przechowywania ewentualnych materiałów niebezpiecznych.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczonych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:

Teoretycznie największym zagrożeniem środowiska może być niekontrolowany wybuch zgromadzonych materiałów wybuchowych. Materiały te będą przechowywane z dala od budynków mieszkalnych, zgodnie z obowiązującymi przepisami dotyczącymi postępowania z materiałami wybuchowymi (środkami strzałowymi).

Zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt 3 ustawy z dnia 27.04.2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2008r. Nr 25 poz. 150 ze zm.) i rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 31.01.2006r. *zmieniającym rozporządzenie w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz. U. Nr 30, poz. 208), ze względu na ilości magazynowanych i stosowanych substancji niebezpiecznych, przedmiotowe przedsięwzięcie polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego nie kwalifikuje się do zaliczenia go do zakładu o dużym ryzyku (ZDR), ani też do zakładu o zwiększonym ryzyku (ZZR).

Realizacja prac będzie prowadzona zgodnie z zatwierdzonymi projektami badań sejsmicznych i wiertniczych, przestrzegane będą zasady postępowania z materiałami wybuchowymi i środkami chemicznymi stosowanymi w pracach geologicznych, a także dotrzymywane będą wymagane strefy bezpieczeństwa określone zgodnie z przepisami art. 115 i 120 ustawy z dnia 9.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163 poz.981), które zapewnią prowadzenie prac geologicznych w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska przyrodniczego. Natomiast w przypadku wystąpienia kolizji drogowej obowiązuje postępowanie zgodne z zasadami ratownictwa zintegrowanego.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko, w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Planowane w obszarze koncesyjnym „Wejherowo” prace sejsmiczne i wiertnicze nie są przedsięwzięciem zlokalizowanym blisko granic międzynarodowych i nie spowodują one powstania oddziaływań transgranicznych. Przedsięwzięcie ma charakter lokalny i jego oddziaływanie, ze względu na przewidywany zakres prac geologicznych, nie będzie powodowało oddziaływania transgranicznego.

Wobec powyższego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

II. Nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki:

1. W zakresie zapobiegania, ograniczenia oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- 1) Przed rozpoczęciem prac sejsmicznych należy przeprowadzić inwentaryzację stanu technicznego zabudowań znajdujących się w zasięgu co najmniej 100m strefy od profilowania sejsmicznego. Umożliwi to ocenę rzeczywistego zasięgu oddziaływania prac sejsmicznych na konstrukcje budowlane i zapobiegnie ewentualnym późniejszym nieporozumieniom mogącym się pojawić po zakończeniu prac, a dotyczących roszczeń z tytułu wyrządzonych szkód.
- 2) Przed rozpoczęciem prac sejsmicznych należy przeprowadzić inwentaryzację wszystkich ujęć wód podziemnych i studni gospodarczych w promieniu 250 m od lokalizacji otworów wiertniczych i punktów wzbudzenia wykonywanych dla potrzeb sejsmicznych.
- 3) We wszystkich fazach inwestycyjnych prace sejsmiczne na obszarach objętych ochroną prawną, w tym na obszarach Natura 2000, prowadzić pod nadzorem przyrodnika.
- 4) W oparciu o dokumentację hydrogeologiczną, określającą warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, należy wdrożyć projekt monitoringu wód i gruntu. Monitoringiem należy objąć teren wyznaczony pod wiercenie otworów oraz zagospodarowanie wiertni i obszar przyległy, uwzględniając kontrolę szczelności zbiorników ziemnych w trakcie ich eksploatacji. W celu umożliwienia oceny stopnia ewentualnego zanieczyszczenia środowiska, dane powinny obejmować m. in. stan przed rozpoczęciem i po zakończeniu wiercenia oraz każdorazowo przed i po zabiegu szczelinowania. Badania wykonane przed rozpoczęciem wiercenia będą stanowiły tło. Wyniki monitoringu należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w