

Gdańsku oraz Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 6 miesięcy od zakończenia prac połowych.

- 5) W celu ochrony wód podziemnych, przed i po wykonaniu prac wiertniczych dla potrzeb sejsmicznych, w tym z użyciem materiałów wybuchowych, w promieniu 250 m od otworów wiertniczych i punktów wzbudzenia należy przeprowadzić pomiary zwierciadła wód w studniach na ujęciach wód podziemnych oraz w studniach gospodarczych. Badania wykonane przed rozpoczęciem prac będą stanowiły tło. Wyniki monitoringu należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku oraz Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 6 miesięcy od zakończenia prac połowych.

III. Nie stwierdzać konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania

IV. Uczynić „Charakterystykę przedsięwzięcia” załącznikiem do niniejszej decyzji i jej integralną częścią.

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku wpłynął wniosek p. Andrzeja Mularczyka – pełnomocnika Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA Oddział w Zielonej Górze, z dnia 06.06.2011r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn. „Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 4/2009/p WEJHEROWO”, w związku z planowanym wystąpieniem o zmianę posiadanej koncesji. Do podania wnioskodawca załączył m.in.: kartę informacyjną o planowanym przedsięwzięciu, mapę sytuacyjno-wysokościową obszaru koncesyjnego, informację o terenach zamkniętych znajdujących się na obszarze koncesji.

Na podstawie przedstawionej we wniosku informacji o przedsięwzięciu, planowane przedsięwzięcie zostało zaliczone do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie 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). W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3.10.2008r. 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.) – zwanej dalej „ustawą Ooś”, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, ze względu na występowanie w obrębie obszaru koncesyjnego na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego WEJHEROWO terenów zamkniętych oraz potencjalnie możliwym prowadzeniu prac poszukiwawczych na tych terenach, organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest zgodnie z art. 75 ust. 6 ustawy o oś, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Zawiadomieniem noszącym datę 16.06.2011r., strony postępowania zostały poinformowane o wszczęciu postępowania w sprawie i możliwości zapoznania się z dokumentami oraz składania ewentualnych uwag i wniosków. Zawiadomienie obwieszono zgodnie z art. 74 ust. 3 ww. ustawy Ooś. Informację o wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji ww. przedsięwzięcia zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie (www.ekoportal.pl) pod nr 2011/A/0113.

W toku postępowania tut. organ ustalił i zważył co następuje:

Zgodnie z treścią art. 59 ust. 1, ustawy Ooś, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko, określonego w art. 71 ust. 2 pkt 1 i 2 jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia, zwanej „decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach”.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia Wnioskodawca będzie uzyskiwał koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopaliny, wydawaną na podstawie ustawy z dnia 09.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz.U. Nr 163 poz.981), wymienioną w art. 72 ust. 1 pkt 4) ustawy Ooś. W świetle art. 64 ust.1 pkt 2) tej ustawy, w przedmiotowym przypadku nie jest wymagane uzyskanie opinii organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej.

Postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.53.5.2011.ER z dnia 21.07.2011r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia w pełnym zakresie, zgodnie z art. 66 ww. ustawy Ooś. Postanowienie zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych (www.ekoportal.pl) pod nr 2011/B/0189. Obwieszczeniem z dnia 25.07.2011r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.53.7.2011.ER Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku powiadomił Strony postępowania o wydanym postanowieniu. Wobec postanowienia nie wniesiono zażalenia. Postanowienie stało się ostateczne. Prowadzone postępowanie wymagało udziału społeczeństwa.

W wypełnieniu nałożonego obowiązku Inwestor złożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wymagane wyjaśnienia, i w dniu 10.01.2012r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku podał do publicznej wiadomości informację o złożeniu raportu wraz z informacją o prawie do składania uwag i wniosków w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku w terminie 21 dni. Obwieszczenie zostało umieszczone na stronie internetowej organu (www.rdos.gdansk.gov.pl), na tablicy ogłoszeń w siedzibie organu oraz na tablicach ogłoszeń: Starostw Powiatowych w Wejherowie i Pucku, Urzędów Gmin: Wejherowo, Łęczyce, Linia, Gniewino, Luzino, Szemud, Puck, Kosakowo, Krokowa oraz Urzędów Miejskich: Wejherowo, Rumia, Reda i Gdynia. W postępowaniu z udziałem społecznym w określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze 729,99 km², na terenie Powiatu Wejherowskiego (gmin: Wejherowo- miasto, Wejherowo- gmina wiejska, Łęczyce, Rumia, Linia, Gniewino, Reda, Luzino, Szemud), Powiatu Puckiego (gminy: Puck- gmina wiejska, Kosakowo, Krokowa), Powiatu Gdynia.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest zmiana zakresu prac planowanych na obszarze koncesji 4/2009/p WEJHEROWO, które będą realizowane w terminie i w zakresie określonym przez Ministra Środowiska w decyzji zmieniającej przedmiotową koncesję. Inwestor na podstawie wyników obecnie realizowanych prac geologicznych w projektowanym wniosku o zmianę przedmiotowej koncesji wystąpi o:

1. Zmianę terminu koncesji do 2021 roku (zostanie złożony wniosek na okres 9 lat).
2. Zmianę maksymalnej głębokości otworów wiertniczych z 3100 m, założonej do realizacji w aktualnie ważnej koncesji, do 3500 m (tj. do nawiercenia stropowej 50-cio metrowej partii utworów kambriu środkowego) z możliwością wykonania otworów horyzontalnych o głębokości maksymalnej 3500 m w poziomie utworów sylursko – ordowickich (plus odcinki horyzontalne do 2000 m).
3. Rozszerzenie wykonania zakresu prac sejsmicznych 3D do 120 km² łącznej powierzchni zadania geologicznego (240 km² łącznej powierzchni wzbudzenia) obejmujących powierzchnię czterech klastrow.
4. Rozszerzenie wykonania zakresu prac wiertniczych o:
 - 3 nowe otwory pionowe – badawcze (w obrębie trzech nowych klastrow) do głębokości 3500 m (tj. do nawiercenia stropowej 50-cio metrowej partii utworów kambriu środkowego,
 - 20 otworów horyzontalnych – poszukiwawczych, tj. po 4 otwory na każdym z pięciu klastrow o głębokości maksymalnej 3500 m w poziomie utworów sylursko-ordowickich (plus odcinki horyzontalne do 2000 m), z wyłączeniem klastra Opalino w przypadku nawiercenia złoża ropy naftowej z poziomu kambriu środkowego.

Odwiert Lubocino-1 na klastrze Lubocino został odwiercony w ramach obowiązującej obecnie koncesji (4/2009/p z dnia 5 lutego 2009r.), planowany do odwiercenia otwór Opalino-2 także będzie realizowany w ramach tej koncesji.

Badania sejsmiczne polegają na wzbudzaniu i rejestracji fali sejsmicznej odbitej od horyzontów oddzielających ośrodki o różnej twardości akustycznej. Badania prowadzi się wzdłuż określonych linii operacyjnych. Fale sejsmiczne są generowane drganiami urządzeń mechanicznych na powierzchni ziemi lub przez detonację materiałów wybuchowych zakładanych w płytkich otworach strzałowych. Układ pomiarowy składa się z aparatury rejestrującej oraz podłączonej do niej określonej ilości geofonów – czujników rejestrujących moment powrotu fali odbitej. Geometria rozstawu pomiarowego wiąże się z zakładaną

głębokością prospekcji. Po wykonaniu pomiaru cały układ pomiarowy jest przesuwany wzdłuż linii profilu o odcinek zależny od tzw. „krotności profilowania”.

Przy badaniu obszaru koncesyjnego WEJHEROWO zakłada się, że wzbudzenie fali sejsmicznej realizowane będzie przede wszystkim w technice „vibrosejs”, jednak nie można wykluczyć konieczności wzbudzenia fali w technice strzałowej, szczególnie tam gdzie nie będzie dostępu dla ciężkiego sprzętu (wibratorów). Dodatkowo na obszarze koncesji Inwestor planuje wykonać wzdłuż profilu sejsmicznego badania strefy małych prędkości (SMP).

Planowane są także badania metodą tzw. mikrosejsmiki na poszczególnych klastrach. W zależności od wyników mikrosejsmiki, wykonanej na pierwszym klastrze podjęta zostanie decyzja o realizacji tych badań na kolejnych klastrach. Badania te prowadzi się przede wszystkim w celu monitorowania poprawności wykonania zabiegów szczelinowania w formacjach łupkowych. Inwestor planuje w tym celu zastosować metodę mikrosejsmiki typu „buried array”, która polega na nasłuchiowaniu otwierających się szczelin podczas zabiegu szczelinowania.

Realizacja prac wiertniczych jest uzależniona od wyników prac sejsmicznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów. Na etapie wykonywania prac wiertniczych jest możliwe czasowe pogorszenie równowagi w funkcjonowaniu ekosystemów. Zagrożenie dla środowiska może stanowić: erupcja gazów toksycznych w przypadku złóż kopalin, którym towarzyszy H_2S w wyniku anomalnego ciśnienia złożowego, erupcja płynów złożowych, możliwość wybuchu pożaru, poważne awarie sprzętu wiertniczego.

Prace wiertnicze obejmują proces wiercenia otworu, rurowania i cementowania rur okładzinowych. W zależności od potrzeby prowadzi się również zabiegi specjalne polegające na perforacji strefy złożowej, odciążeniu złoża z ciśnienia hydrostatycznego, uaktywnieniu złoża np. poprzez tłokowanie, szczelinowanie. W przypadku prac dokumentujących złoża w strukturach łupkowych, zabieg szczelinowania hydraulicznego wykonywany jest obligatoryjnie (standardowo). Ze względu na rozmiar i intensywność zabiegów hydraulicznego szczelinowania rozważano wariantowo źródła oraz sposób dostarczenia dużych ilości wody koniecznych do przeprowadzenia zabiegu szczelinowania, a także różne technologie służące zagospodarowaniu medium powstałego po zabiegu szczelinowania.

Technologia wierceń poszukiwawczych za ropą naftową i gazem ziemnym wykonywanych we wszystkich rodzajach formacji geologicznych (w tym w strukturach łupkowych) obejmuje stosowanie pełnego zabezpieczenia przewiercanych horyzontów wodonośnych poprzez rurowanie i cementowanie zapuszczanych do otworu rur okładzinowych. Cementowanie otworu zabezpiecza także przed niekontrolowaną migracją kopaliny do płytkich stref górotworu, jak również przed przedostaniem się do warstw wodonośnych cieczy stosowanych w zabiegach stymulacyjnych (szczelinowania).

Realizacja pojedynczego otworu wiertniczego zajmie powierzchnię ok. 2-3 ha (stanowiącą teren wiertni) oraz powierzchnię drogi dojazdowej o szerokości od 3-3,5 m i długości zależnej od usytuowania wiertni w stosunku do istniejącego w terenie układu drogowego. Natomiast realizacja grupy otworów wiertniczych na obszarze tzw. klastra (zgrupowania przestrzennego 1 otworu pionowego i 4 otworów horyzontalnych oraz dwóch ziemnych zbiorników na: wodę technologiczną oraz płyn pozabiegowy) zajmie powierzchnię ok. 4-5 ha oraz powierzchnię drogi dojazdowej.

Po ukończeniu prac wiertniczych i zabiegów specjalnych, w przypadku pozytywnych wyników (stwierdzonego przyływu węglowodorów) przeprowadza się testowanie odwiertu, a następnie na wybranych otworach wykonuje się próbną eksploatację, zgodnie z art. 84 Ustawy z dnia 9 czerwca 2011 roku Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. Nr 163, poz. 981). Próbną eksploatację zgodnie z obowiązującymi przepisami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2002 roku w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy, prowadzenia ruchu oraz specjalistycznego zabezpieczenia przeciwpożarowego w zakładach górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz.U. Nr 109, poz. 961 ze zm.) w ramach koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż może trwać od kilku miesięcy do maksymalnie 2 lat.

W przypadku przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż węglowodorów zarówno analiza potencjalnych wariantów przedsięwzięcia, jak i określenie najkorzystniejszego wariantu przedsięwzięcia są ściśle związane z użyciem najlepszej dostępnej technologii, która jest efektem wieloletnich (i ciągle prowadzonych) prac badawczo-rozwojowych ukierunkowanych na wzrost efektywności poszukiwawczej z jednej strony, i minimalizowanie oddziaływań na środowisko z drugiej. Brak możliwości precyzyjnego

określenia lokalizacji przyszłych prac geologicznych w obrębie obszaru koncesyjnego, wynika z wieloetapowości prac, których rezultaty warunkują podjęcie kolejnych etapów. Mają one bezpośredni wpływ na wybór miejsca ewentualnych prac geologicznych (sejsmicznych i wiertniczych).

W ramach prac poszukiwawczo-rozpoznawczych analizie poddawane są materiały archiwalne, oraz te, których dostarczają bieżące badania. W przypadku koncesji WEJHEROWO Inwestor na obecnym etapie swoich prac nie określił lokalizacji przyszłych badań geologicznych (przebiegu profili sejsmicznych oraz lokalizacji przyszłych wierceń). Posiadane aktualnie informacje geologiczne pozwoliły jedynie na wyznaczenie w obrębie koncesji potencjalnego obszaru, w obrębie którego prawdopodobnie prowadzone będą prace w ramach tzw. II etapu prac realizowanych na koncesji WEJHEROWO oraz dwa rejony I etapu w obrębie, których kontynuowane będą rozpoczęte już prace geologiczne. Od wyników obecnych i przyszłych prac zależeć będzie, czy następne będą w ogóle realizowane, a jeśli tak, to w jakim rejonie koncesji. Wszystkie prace poszukiwawcze będą prowadzone w oparciu o zatwierdzone projekty prac geologicznych zgodnie z prawem geologicznym i górnictwem.

Z treści przedłożonych materiałów wynika, że niewłaściwa lokalizacja linii profili sejsmicznych, otworów wiertniczych i strzałowych, technologii wzbudzania fal sejsmicznych przy wykorzystaniu materiałów wybuchowych, stwarza potencjalne zagrożenie dla przedmiotu ochrony na terenie obszarów chronionych. Cały analizowany obszar koncesji WEJHEROWO charakteryzuje się wysokimi walorami przyrodniczymi uwarunkowanymi obecnością wielu różnych typów ekosystemów oraz stref ekotonowych pomiędzy nimi. Wynikiem tego jest występowanie na ocenianym obszarze wielu form ochrony przyrody. W bloku koncesyjnym „Wejherowo” znajduje się szereg form ochrony przyrody, w tym obszarów Natura 2000: „Opalińskie Buczyny” PLH 220099, „Dolina Górnej Łęby” PLH 22006, „Lasy Lęborskie” PLB 220006, „Orle” PLH 220019, „Puszcza Darżłubska” PLB 220007, „Biała” PLH 220016, „Pełcznica” PLH 220020, „Wejherowo” PLH220084 „Zatoka Pucka i Półwysep Helski” PLH 220032, „Zatoka Pucka” PLB 22005.

Inne położone na terenie objętym koncesją obszary chronione objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009r., Nr 151 poz. 1220 ze zm.) to:

- Parki krajobrazowe: Nadmorski i Trójmiejski,
- rezerваты przyrody: Gałęźna Góra, Lewice, Pełcznica, Cisowa, Mechelińskie Łąki, Beka, Darżłubskie Buki,
- Obszary Chronionego Krajobrazu: Doliny Łęby, Pradoliny Redy – Łęby, Puszczy Darżłubskiej.

Na terenie objętym koncesją „Wejherowo” znajdują się również liczne zespoły przyrodniczo – krajobrazowe, użytki ekologiczne, pomniki przyrody, strefy ptaków objętych ochroną strefową.

Na terenie ww. obszarów Natura 2000, jak i pozostałych form ochrony przyrody ochronie podlegają siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków, których właściwy stan ochrony uzależniony jest m.in. od zachowania istniejących, lub poprawy warunków wodnych. Z oceny możliwych oddziaływań wynika, że zastosowanie eksplozywnego wzbudzania fali stanowi zagrożenie i może zakłócić naturalną równowagę ilościową i jakościową w różnych poziomach wodonośnych. Dla ochrony cennych wartości przyrodniczych, istotnym jest więc właściwy wybór miejsc realizacji prac geologicznych, a w sytuacji wystąpienia kolizji z obszarami Natura 2000, ocena stopnia ingerencji oraz bezpośredniego i pośredniego oddziaływania prac geologicznych na elementy będące przedmiotem ochrony na tych obszarach. Sama bowiem kolizja z tymi obszarami nie musi koniecznie wiązać się z utratą cennych wartości czy powodowaniem zakłóceń w funkcjonowaniu ekosystemów, które skutkowałyby nieodwracalnymi zmianami w zagęszczeniu gatunków i siedlisk objętych ochroną. Jednym ze środków łagodzących skutki ingerencji w środowisko jest również właściwy wybór miejsc lokalizacji przyszłych prac.

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, należy przed przystąpieniem do prac w terenie przedłożyć Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku do zaopiniowania planowany przebieg profili sejsmicznych oraz uzgodnić lokalizacje miejsc dla prac wiertniczych. Prowadzenie prac sejsmicznych pod nadzorem przyrodniczym w obrębie obszarów objętych ochroną prawną, w tym w obszarach Natura 2000, a także inwentaryzacja przyrodnicza miejsc wytypowanych pod lokalizację wierceń, powinny ograniczyć negatywne oddziaływanie tych prac na siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin i zwierząt stanowiących przedmiot ochrony w granicach obszarów Natura 2000. Biorąc powyższe pod uwagę, bezwzględnie należy zabezpieczyć siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków z załącznika I, II, IV Dyrektywy Siedliskowej, zwłaszcza te, które stanowią przedmiot ochrony w granicach ww. obszarów Natura 2000. W obecnej sytuacji tutejszy organ nie widzi możliwości stosowania materiałów wybuchowych do wzbudzania fali oraz usytuowania wiertni w dowolnym miejscu obszaru koncesyjnego.

Planowanym pracom poszukiwawczym towarzyszyć będzie emisja hałasu oraz pyłów i gazów do powietrza atmosferycznego, której źródłami zorganizowanymi będą maszyny i sprzęt, agregaty prądotwórcze oraz kotłownia zakładowa. Źródłami emisji niezorganizowanej będzie pochodnia gazu zrzutowego oraz ruch komunikacyjny. Prowadzone prace spowodują okresowe nasilenie ruchu pojazdów samochodowych ciężarowych i osobowych, które związane są z emisją spalin towarzyszącą obsłudze wiertni oraz przejazdom taboru sejsmicznego poruszającego się wzdłuż profili sejsmicznych, a także samochodów i innych maszyn spalinowych, które zaangażowane są w prowadzenie prac terenowych, np. wiertnic do wykonywania otworów strzałowych, samochodów stanowiących ruchome magazyny środków strzałowych, samochodów dowożących wodę, aparaturę, urządzenia, a także ludzi pracujących w rejonie badań.

Oddziaływanie prac wiertniczych na powierzchnię ziemi nastąpi w obrębie terenu zajętego pod obiekty wiertni i wokół wiertni oraz drogi dojazdowe. Teren zajęty pod inwestycję zostanie wyłączony z produkcji rolnej lub leśnej, nastąpi czasowa zmiana charakteru użytkowania gruntu. Przeprowadzona, po zakończeniu prac wiertniczych, rekultywacja obszaru zajętego pod infrastrukturę wiertni, powinna przywrócić jego zdolności produkcyjne.

Prace sejsmiczne oraz zabiegi szczelinowania hydraulicznego będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Natomiast prace wiertnicze ze względów technologicznych muszą być prowadzone w systemie ciągłym tj. zarówno w porze dziennej jak i nocnej.

Odpady takie jak zwierciny czy płuczka, nie będą podczas normalnej pracy stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego, ponieważ wiercenie odbywać się będzie w technologii zamkniętego obiegu płuczki. Zakłada się, że odpady i płuczka będą magazynowane w specjalnych stalowych zbiornikach.

W płynie odzyskiwanym z procesu szczelinowania mogą następować zmiany składu i parametrów fizyko-chemicznych, stąd dopiero na podstawie przeprowadzonych analiz będzie można określić rodzaje procesów, których zastosowanie pozwoli na ponowne użycie płynu zwrotnego do kolejnego zabiegu szczelinowania bądź poddania kolejnym procesom podczyszczania i przekazania do dalszego zagospodarowania. Podczyszczanie medium pozabiegowego bezpośrednio na klastrach pozwoli na ograniczenie ilości wody koniecznej do przeprowadzenia zabiegów szczelinowania oraz osiągnięcie parametrów dopuszczających przekazanie podczyszczonego płynu pozabiegowego do urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, np. do uprawnionych oczyszczalni ścieków, które mogą je całkowicie zneutralizować. Frakcja stała powstała w procesie podczyszczania płynu po zabiegu szczelinowania będzie traktowana jako odpad.

Pełną charakterystykę przedsięwzięcia przedstawia opis zawarty w załączniku do niniejszej decyzji.

W oparciu o informacje zawarte w przedłożonym raporcie oddziaływania na środowisko zostały zdefiniowane warunki realizacji oraz eksploatacji (w tym próbnej eksploatacji) przedsięwzięcia zapewniające ochronę środowiska. W celu wyeliminowania albo znacznego ograniczenia niekorzystnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w trakcie jego realizacji konieczna jest właściwa lokalizacja i organizacja zaplecza technicznego. Niezbędne jest prowadzenie odpowiedniej gospodarki odpadami, ściekami oraz dotrzymanie obowiązujących standardów w zakresie emisji hałasu.

Wnioskodawca oświadczył, iż na obecnym etapie nie jest możliwe wskazanie szczegółowych lokalizacji prac geologicznych. Niemniej jednak w oparciu o prace studialne prowadzone w pierwszym etapie działania, wyznaczone zostaną najbardziej perspektywiczne rejony, w których mogą występować potencjalne struktury i poziomy złożowe węglowodorów. Zatem zobowiązano Inwestora do przedłożenia przed przystąpieniem do prac w terenie planowanego przebiegu profili sejsmicznych oraz lokalizacji prac wiertniczych Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku wraz z oceną oddziaływania na środowisko.

Dla zachowania bezpieczeństwa i uniknięcia ewentualnych uciążliwości przy lokalizacji wiertni zobowiązano Inwestora do zachowania odpowiedniej odległości od zabudowań mieszkalnych. Odsunięcie wiertni ograniczy uciążliwości hałasowe. W przypadku wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania hałasu na terenach wymagających ochrony akustycznej zastosowane zostaną ekrany akustyczne wokół głównych źródeł hałasu na wiertni.

Do celów transportowych wykorzystywane będą istniejące drogi i dojazdy, a w przypadku braku infrastruktury drogowej wykorzystywane będą drogi gruntowe, ścieżki śródpolne oraz dukty leśne i przecinki przeciwpożarowe wyznaczone w porozumieniu z właściwymi służbami w terenie.

W związku z bliskim sąsiedztwem potencjalnego obszaru prac wiertniczych w rejonie Opalino ze zbiornikiem retencyjnym elektrowni szczytowo-pompowej „Żarnowiec” oraz jeziorem Żarnowieckim, w przypadku prowadzenia prac geologicznych w tym obszarze, Inwestor obejmie rejon zbiorników monitoringiem sejsmicznym. Działania te mają na celu ochronę zbiorników przed ewentualnym wpływem drgań związanych z pracami wiertniczymi. Prace monitoringowe wykonywane będą z wykorzystaniem stacji sejsmicznych. Wszystkie sygnały odbierane przez te stacje będą odbierane na bieżąco za pośrednictwem sieci telefonii komórkowej. Dzięki takiemu rozwiązaniu możliwa będzie obserwacja wszelkich zjawisk sejsmicznych w sposób ciągły, natychmiast po ich wystąpieniu. Czułość aparatury pozwoli na rejestrację wstrząsów naturalnych, nawet takich, które nie są odczuwalne przez ludzi, a także wstrząsów antropogenicznych, np. pochodzących od środków transportu lub działalności przemysłowej.

Cementowanie otworu wiertniczego zabezpiecza przed niekontrolowaną migracją kopaliny do płytkich stref górotworu, jak również przed przedostaniem się do warstw wodonośnych cieczy stosowanych w zabiegach stymulacyjnych (szczelinowania). Zabiegi szczelinowania hydraulicznego wykonywane obligatoryjnie w trakcie udostępniania złoża w strukturach łupkowych nie stanowią zagrożenia dla użytkowych poziomów wodonośnych, również dlatego, że w polskich warunkach geologicznych (w tym także w obrębie koncesji WEJHEROWO), warstwa skał nieprzepuszczalnych występująca pomiędzy obszarem podlegającym szczelinowaniu a zbiornikami wody pitnej, daje wystarczającą gwarancję uniknięcia takiego zanieczyszczenia. Użytkowe poziomy wodonośne występują w rejonie Pomorza maksymalnie na głębokości 200m, a więc na zupełnie innych poziomach, niż te na których prowadzi się szczelinowanie hydrauliczne w trakcie udostępniania złoża w formacjach łupkowych. Szczelinowanie odbywa się na głębokościach poniżej 2600 metrów, tak więc miąższość skalnego nadkładu w większości o charakterze izolacji, w tym 1000-2000 metrów mułowców górnego syluru (niekruchych i niepodatnych na szczelinowanie), a także kilkaset metrów ewaporatów będących najlepszymi w przyrodzie skałami uszczelniającymi, stanowi dostateczne zabezpieczenie przed migracją gazu i płynu szczelinującego do wód podziemnych. Dla zabezpieczenia środowiska wodno-gruntowego i wód pierwszego poziomu wodonośnego przed przedostaniem się do niego płynu szczelinującego, zabieg prowadzony będzie z zachowaniem pełnej szczelności. Mechanizm sporządzania płynu zabiegowego prowadzony będzie przy zachowaniu pełnej hermetyczności, w sposób w pełni zautomatyzowany. Przed przypadkowym dostaniem się do środowiska składników tego płynu chronić będą zastosowane zabezpieczenia (np. w postaci folii PEHD) w miejscach prowadzonych zabiegów szczelinowania, odbioru, ustawienia instalacji do podczyszczania płynu. Płyn pozabiegowy gromadzony będzie w ziemnym zbiorniku, wyposażonym w odpowiednie zabezpieczenia gwarantujące jego szczelność.

Poprzez odpowiednią organizację i lokalizację prac polowych można zapewnić utrzymanie właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt stanowiących główny przedmiot ochrony obszarów Natura 2000.

W ocenie tutejszego organu przedłożony raport oddziaływania na środowisko wraz z przedstawionymi wyjaśnieniami odpowiada treści art. 66 ustawy Ooś, a ustalenia zawarte w opracowaniu są wystarczające.

Na podstawie analiz przeprowadzonych w przedłożonym w sprawie raporcie, określono oddziaływania i potencjalne zagrożenia środowiska związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia. Przeprowadzone analizy pozwoliły na zaproponowanie środków zapobiegawczych i minimalizujących potencjalne negatywne oddziaływania oraz koniecznego monitoringu.

Podjęcie planowanego przedsięwzięcia w proponowanym zakresie – przy zachowaniu założeń i przyjęciu rozwiązań technologiczno-technicznych określonych w „Raporcie ...”, pozwolą na skuteczną ochronę środowiska w obszarze koncesyjnym.

W postępowaniu z udziałem społeczeństwa w określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi czy wnioski. Żadne uwagi czy wnioski nie wpłynęły również od stron postępowania.

Zobowiązano Inwestora do przeprowadzenia pomiarów w zakresie hałasu na wiertni, monitoringu środowiska gruntowo-wodnego oraz wód podziemnych użytkowego poziomu wodonośnego. W celu monitorowania środowiska gruntowo – wodnego, monitoringu użytkowych warstw wodonośnych, w tym również Głównych Zbiorników Wód Podziemnych w lokalizacjach pod klastry, na kierunkach dopływu i odpływu wód gruntowych zostaną wykonane piezometry. Lokalizacja piezometrów oraz zakres badań monitoringowych określone zostaną w dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, zatwierdzonej przez właściwy organ administracji geologicznej.

Obowiązki określone w punkcie II decyzji nałożono na podstawie art. 82 ust. 1 i ust. 2 ustawy Ooś. Obowiązki te wynikają również z zaleceń sporządzonego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Obowiązki nałożono ze względu na konieczność monitorowania wszelkich zmian związanych ze stanem i jakością wód i gruntu oraz stwierdzenia rzeczywistego oddziaływania inwestycji na środowisko.

Przed wydaniem decyzji, pismem oraz poprzez obwieszczenie z dnia 09.02.2012r., na podstawie art. 74 ust. 3 ww. ustawy o oś, strony postępowania zostały zgodnie z art. 10 Kpa powiadomione o zakończeniu zbierania dowodów i możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W określonym terminie wpłynęły uwagi Prezydenta Miasta Wejherowa, dotyczące ewentualnego zagrożenia prowadzeniem prac sejsmicznych na terenie miasta Wejherowo. Prace sejsmiczne z użyciem materiałów wybuchowych Inwestor zobowiązany jest prowadzić zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawnymi, w tym na podstawie planu ruchu zakładu górniczego zatwierdzonego w drodze decyzji przez właściwy organ nadzoru górniczego po uzyskaniu opinii właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).

Analizowane oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, przy zachowaniu odpowiednich środków ostrożności i wprowadzeniu zalecanych ograniczeń w zaplanowanych badaniach sejsmicznych i pracach wiertniczych, nie będzie znacząco negatywne. Zastosowanie elementów aparatury pomiarowej, w postaci geofonów, przewodów geofonowych na liniach odbioru fal sejsmicznych nie wpłynie destrukcyjnie na powierzchnię terenu i elementy biotyczne, a zakłócenie funkcjonowania ekosystemu, szczególnie w zakresie awifauny będzie lokalne i krótkotrwałe.

W tym stanie należało orzec jak na wstępie. Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

POUCZENIE

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ustawy o oś; wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu o dwa lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko przebiega etapowo oraz nie