

ZAŁĄCZNIK 1:

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Prace geologiczne mające na celu poszukiwanie i rozpoznanie złóż gazu i ropy naftowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w postaci zabudowy przemysłowej oraz ujęcia wody

Lokalizacja POBŁOCIE

gmina Główczyce, powiat słupski województwo pomorskie

Listopad 2014



Zamawiający i inwestor

Lane Energy Poland Sp. z o.o.
Rondo ONZ 1, 6 piętro
00-124 Warszawa, Polska

Wykonawca

URS Polska Sp. z o.o.
ul. Rejtana 17
02-516 Warszawa, Polska



WYKAZ AUTORÓW KARTY INFORMACYJNEJ PRZEDSIĘWZIĘCIA

- Dr inż. Jarosław Bodulski
- Mgr Marcin Nowak
- Dr Marcin Pchałek
- Mgr inż. Marcin Moczulski
- Mgr Marcin Pakuła
- Mgr Alicja Polak
- Mgr Joanna Jankowska
- Mgr inż. Mariusz Pawluć
- Mgr Olga Pręciuk
- Mgr inż. Tim Harding
- Mgr inż. Ewa Sienkiewicz
- Mgr Iwona Rajkiewicz
- Mgr inż. Milton Jerez Sierra
- Mgr inż. Michał Szlachta
- Mgr Szczepan Adamski
- Mgr Zbigniew Sebzda

Spis treści

1	WPROWADZENIE.....	5
2	RODZAJ, SKALA I USYTUOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA.....	8
2.1	RODZAJ I SKALA PRZEDSIĘWZIĘCIA	8
2.2	USYTUOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA	9
2.2.1	<i>System komunikacyjny.....</i>	<i>11</i>
3	POWIERZCHNIA ZAJMOWANEJ NIERUCHOMOŚCI ORAZ DOTYCHCZASOWY SPOSÓB JEJ WYKORZYSTYWANIA I POKRYCIE SZATĄ ROŚLINNĄ.....	14
3.1	POWIERZCHNIA ZAJMOWANEJ NIERUCHOMOŚCI.....	14
3.2	CHARAKTERYSTYKA OBSZARU	14
3.3	DOTYCHCZASOWY SPOSÓB WYKORZYSTANIA NIERUCHOMOŚCI	17
3.4	POKRYCIE NIERUCHOMOŚCI SZATĄ ROŚLINNĄ.....	17
4	RODZAJ TECHNOLOGII (W ODNIESIENIU DO PLANOWANEJ DZIAŁALNOŚCI – OGÓLNA CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA)	19
4.1	RYZYKO WYSTĄPIENIA POWAŻNEJ AWARII	29
5	EWENTUALNE WARIANTY PRZEDSIĘWZIĘCIA	32
6	PRZEWIDYWANA ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ WODY, SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW ORAZ ENERGII	43
7	ROZWIĄZANIA CHRONIĄCE ŚRODOWISKO	47
8	RODZAJE I PRZEWIDYWANE ILOŚCI WPROWADZANYCH DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII PRZY ZASTOSOWANIU ROZWIĄZAŃ CHRONIĄCYCH ŚRODOWISKO	52
9	MOŻLIWE TRANSGRANICZNE ODDZIAŁYWANIE NA ŚRODOWISKO	55
10	OCENA KONIECZNOŚCI UTWORZENIA OBSZARU OGRANICZONEGO UŻYTKOWANIA	56
11	OBSZARY PODLEGAJĄCE OCHRONIE NA PODSTAWIE USTAWY Z DNIA 16 KWIETNIA 2004 R. O OCHRONIE PRZYRODY ZNAJDUJĄCE SIĘ W ZASIĘGU ZNACZĄCEGO ODDZIAŁYWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA	57
12	PODSUMOWANIE.....	61
	SPIS TABEL	65
	SPIS RYSUNKÓW.....	65
	SPIS FOTOGRAFII	65
	ZAŁĄCZNIKI	66

1 Wprowadzenie

Tytuł przedsięwzięcia: „Prace geologiczne mające na celu poszukiwanie i rozpoznanie złóż gazu i ropy naftowej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w postaci zabudowy przemysłowej oraz ujęcia wody”.

Lokalizacja przedsięwzięcia: Pobłocie, gmina Główny, powiat słupski województwo pomorskie.

W zakres przedsięwzięcia objętego niniejszą Kartą Informacyjną wchodzi lub mogą wchodzić następujące elementy wymienione w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2010 nr 213 poz. 1397 z późn. zm.):

1. Zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy powyżej 1,0 ha zlokalizowana poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody określonymi w Ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz poza ich otulinami – w tym przypadku zabudowa będzie na obszarze około 3,5 ha, (przy czym obiekty budowlane zajmą około 50-60% powierzchni) - § 3 ust. 1 pkt 52 Rozporządzenia;
2. Urządzenia lub zespoły urządzeń umożliwiające pobór wód podziemnych o zdolności poboru wody nie mniejszej niż 10 m³/h a mniejszej niż 1100 m³/h - §3 ust. 1 pkt 70 Rozporządzenia;
3. Urządzenia lub zespoły urządzeń umożliwiające pobór wód podziemnych z tej samej warstwy wodonośnej, o zdolności poboru wody nie mniejszej niż 1 m³/h, przy założeniu, że w odległości mniejszej niż 500 m znajduje się inne urządzenie lub zespół urządzeń umożliwiających pobór wód podziemnych o zdolności poboru wody nie mniejszej niż 1 m³/h - § 3 ust. 1 pkt 71 Rozporządzenia.
4. Wiercenia wykonywane w celu zaopatrzenia w wodę, z wyłączeniem wykonywania ujęć wód podziemnych o głębokości mniejszej niż 100 m - § 3 ust. 1 pkt 42 Rozporządzenia.

Elementy wskazane w pkt 1-2 są przewidziane do realizacji. Realizacja elementów wskazanych w pkt 3 i 4 zależy od lokalizacji innych urządzeń bądź zespołów urządzeń umożliwiających pobór wód oraz od ich wydajności a także od warunków hydrogeologicznych w danej lokalizacji. Niniejszym wnioskuje się o określenie uwarunkowań środowiskowych dla wszystkich elementów wskazanych przez inwestora jako możliwe do realizacji oraz scharakteryzowanych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia, a następnie w raporcie o oddziaływaniu na środowisko (jeśli jego sporządzenie będzie wymagane).

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia została sporządzona zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 3 ust. 1 pkt. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko z dnia 3 października 2008 r. (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r., poz. 1235).

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia została przygotowana na podstawie dostępnych danych literaturowych, danych kartograficznych, inwentaryzacji geologicznej, inwentaryzacji przyrodniczej oraz materiałów przekazanych przez inwestora.

Podstawę prawną do wykonania niniejszego opracowania stanowią:

- Koncesja nr 17/2007/p wydana dnia 23 października 2007 r. dla Lane Energy Poland Sp. z o. o. w Warszawie na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Darnica”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Darnica, potęgowo, Łeba, Wicko oraz miasta Słupsk w województwie pomorskim (Załącznik Nr 1);
- Decyzja z dnia 3 sierpnia 2009 r. (znak pisma: DGiKGe-4770-10/3340/09/ASz) zmieniająca koncesję nr 17/2007/p z dnia 23 października 2007 r. wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o. o. w Warszawie na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Darnica”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Darnica, potęgowo, Łeba, Wicko oraz miasta Słupsk w województwie pomorskim (Załącznik Nr 1);
- Decyzja z dnia 26 października 2010 r. (znak pisma: DGiKGe-4770-10/3340/09/ASz) zmieniająca koncesję nr 17/2007/p z dnia 23 października 2007 r. wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o. o. w Warszawie na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Darnica”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Darnica, Potęgowo, Łeba, Wicko oraz miasta Słupsk w województwie pomorskim (Załącznik Nr 1);
- Decyzja z dnia 18 września 2014 r. (znak pisma: DGK-IV-4770-206/37824/14/MK) zmieniająca koncesję nr 17/2007/p udzieloną w dniu 23 października 2007 r. przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Darnica”, położonym na terenie miast: Słupsk, Łeba oraz gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Darnica, Potęgowo, Wicko w województwie pomorskim (Załącznik Nr 1);
- Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. 2013 poz. 21 z późn. zm.);
- Ustawa z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (tekst jednolity Dz.U. 2014 poz. 613);
- Ustawa 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 (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1235);
- Ustawa z dnia 10 lipca 2008 r. o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1136);
- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 627);
- Ustawa z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity Dz.U. 2012 poz. 647);
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1232);

-
- Ustawa z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1205);
 - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz.U. 2014 poz. 812);
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 16 lutego 2012 r. w sprawie planów ruchu zakładów górniczych (Dz.U. 2012 poz. 372);
 - Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2010 nr 213 poz. 1397 z późn. zm.);
 - Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz.U. 2010 nr 109 poz. 719);
 - Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2001 nr 112 poz. 1206);
 - Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2011 r. w sprawie gromadzenia i udostępniania informacji geologicznej (Dz.U. nr 282 poz. 1657).

Na podstawie prac przeprowadzonych na innych lokalizacjach można stwierdzić, iż skala możliwych ewentualnych oddziaływań na środowisko towarzyszących prowadzonym pracom będzie niewielka, a ich charakter krótkotrwały i odwracalny.

Inwestorem przedsięwzięcia jest spółka Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, 00-124 Warszawa, Rondo ONZ 1.

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia została przygotowana na podstawie umowy nr POL-MSA-0015 (Master Services Agreement) z dnia 7 listopada 2012 r. zawartej między Zamawiającym/Inwestorem – Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie a Wykonawcą/Konsultantem – URS Polska Sp z o.o. z siedzibą w Warszawie. Umowa dotyczy dostarczenia usług środowiskowych.

2 Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

2.1 Rodzaj i skala przedsięwzięcia

Zgodnie z uzyskaną koncesją nr 17/2007/p na poszukiwanie i rozpoznanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Damnica”, na terenie objętym wnioskiem planuje się wykonanie **prac oraz robót geologicznych**. Celem planowanych robót jest szczegółowe rozpoznanie budowy geologicznej obszaru oraz określenie potencjału węglowodorowego perspektywicznych utworów syluru, ordowiku i kambru. Prace prowadzone będą zgodnie z Planem Ruchu Zakładu Górniczego wraz z Dodatkami zatwierdzonym przez Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego oraz zgodnie z Programem Robót Geologicznych. Wejście w obręb nieruchomości poprzedzi stosowna umowa z jej właścicielami.

Analizowane przedsięwzięcie obejmuje następujące etapy:

- Etap I: Przygotowanie obszaru pod przyszłe prace w tym badanie geotechniczne, opracowanie i zatwierdzenie Planu Ruchu na wiercenie głębokiego otworu poszukiwawczo-rozpoznawczego oraz projektu budowlanego, przygotowanie terenu pod lokalizację otworu wiertniczego oraz przygotowanie infrastruktury techniczno-socjalnej, a także montaż urządzenia wiertniczego – całość prac przeprowadzona będzie na obszarze około 3,5 ha (przy czym obiekty budowlane zajmować będą około 50-60% tej powierzchni);
- Etap II: Wykonanie otworu pionowego do maksymalnej głębokości mierzonej w pionie 3200 m TVD (True Vertical Depth) wraz z odcinkiem krzywionym o długości około 2500 metrów, opcjonalnie wykonanie kolejnych otworów pionowych z możliwością krzywienia (liczba otworów na lokalizacji – zgodnie z koncesją nr 17/2007/p dla obszaru „Damnica” wraz ze wszystkimi zmianami jakie zostały wprowadzone od momentu jej uzyskania) oraz przeprowadzenie robót towarzyszących jak pomiary geofizyczne, zabiegi rurowania i cementowania (kolumn rur i wykonanie korków cementowych), wykonanie badań i gromadzenie podstawowych danych geologicznych do projektowania zabiegu szczelinowania, oraz demontaż urządzenia wiertniczego;
- Etap III: Stymulacja złoża (szczelinowanie hydrauliczne); Na potrzeby dostarczenia wody do procesu szczelinowania planowane jest jako druga opcja wykonanie ujęcia wód podziemnych (urządzenie lub zespół urządzeń) o zdolności poboru wody około 50 m³/h (w razie konieczności ujęcie to może być uzupełniane z lokalnego wodociągu lub za pomocą cystern z wodą dowożonych na lokalizację);
- Etap IV: Przeprowadzenie testów krótkoterminowych (do 90 dni); w zależności od uzyskanych wyników inwestor może podjąć decyzję o przedłużeniu testów aż do 24 miesięcy;
- Etap V: Częściowa/całkowita likwidacja otworu (zabezpieczenie terenu i zagłowiczenie odwiertu) demontaż infrastruktury techniczno-socjalnej, prace rekultywacyjne zajętego obszaru.

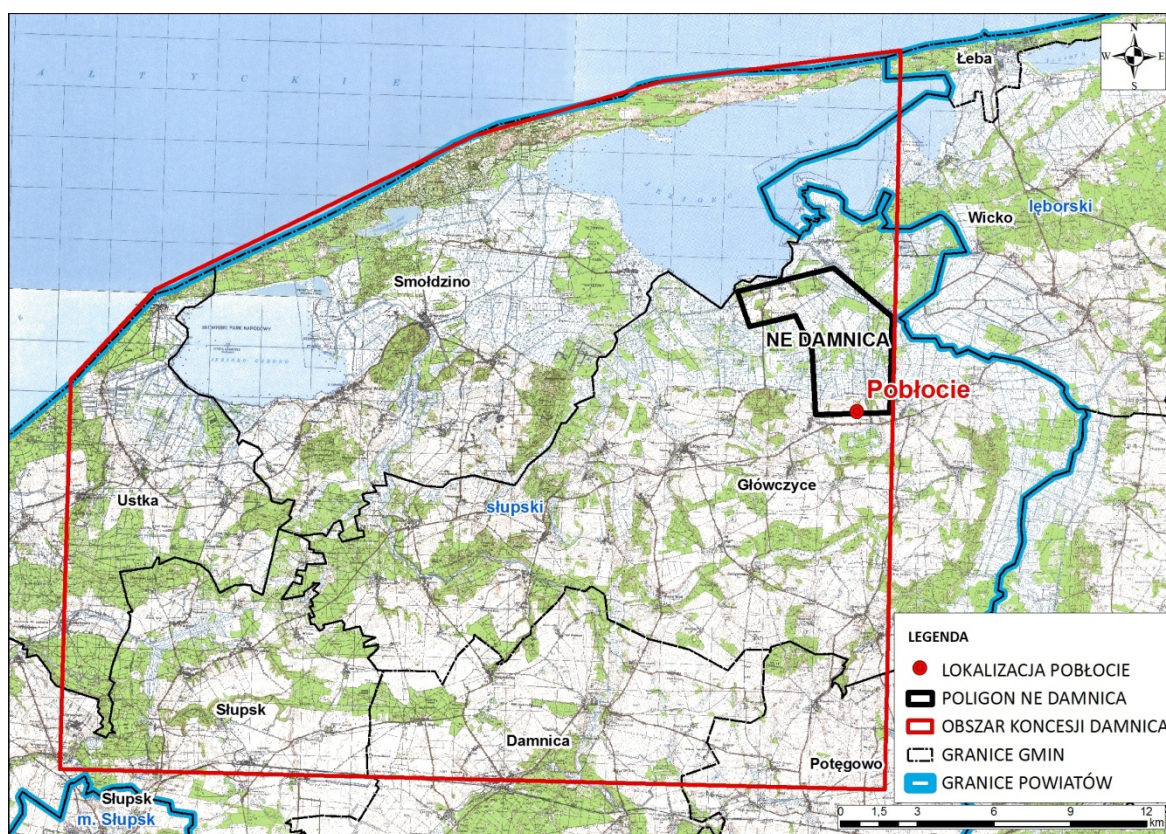
Szczegółowy opis poszczególnych etapów przedstawiono w Rozdziale 4 „Rodzaj technologii”.

Wiercenia głębokie stanowią najważniejszy z etapów prac poszukiwawczo-rozpoznawczych w przypadku poszukiwań złóż węglowodorów. Są podstawową metodą wstępnego oszacowania złoża i uszczegółowienia danych uzyskanych na podstawie prac sejsmicznych. Celem tych prac jest udokumentowanie złoża.

2.2 Usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie położonym w granicach koncesji „Damnica” (powierzchnia obszaru koncesji wynosi 784,1 km²). Obszar koncesji znajduje się w północnej części Polski, w województwie pomorskim, na terenie powiatów lęborskiego, słupskiego i Słupska – miasta na prawach powiatu.

Rysunek 2-1 Planowana lokalizacja przedsięwzięcia – Pobłocie na tle podziału administracyjnego i obszaru koncesji Damnica



Źródło: Opracowanie własne

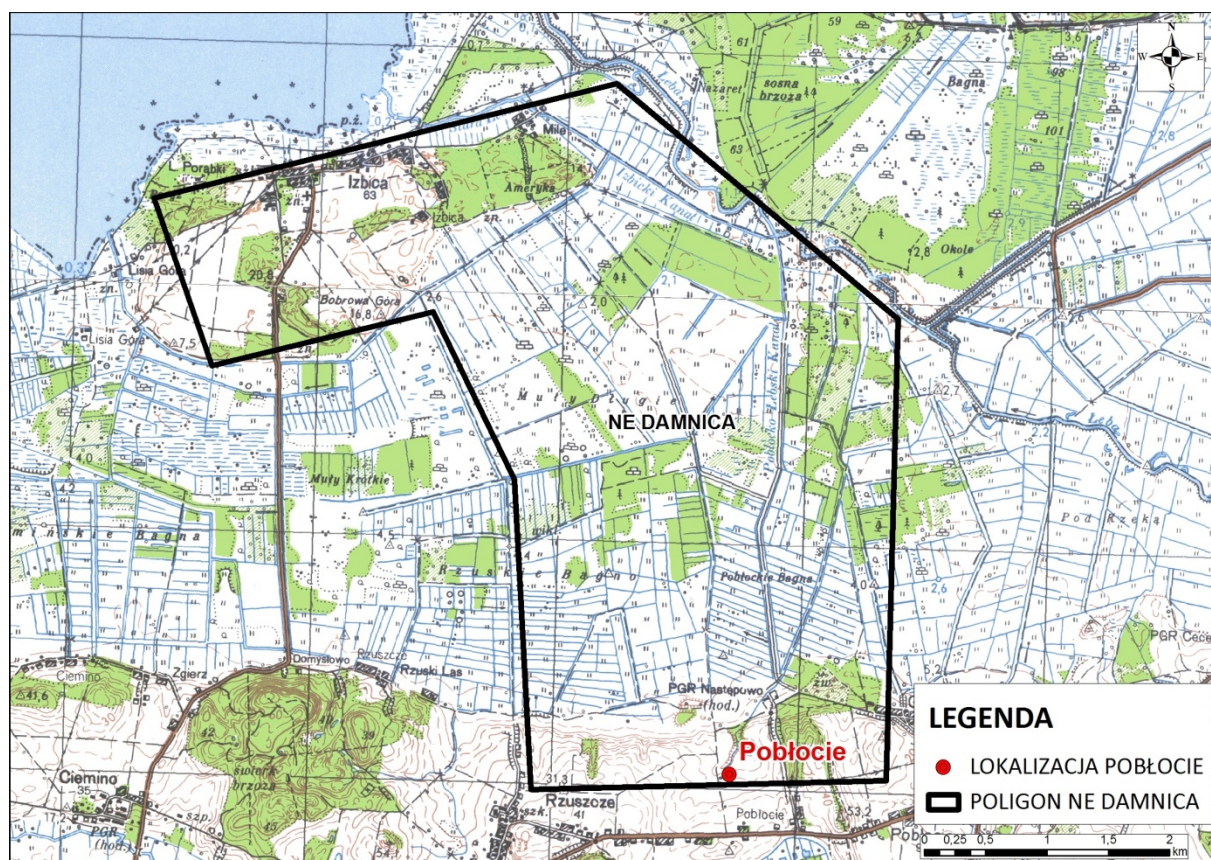
Teren przyszłego odwiertu poszukiwawczego (planowany obszar realizacji przedsięwzięcia), gdzie umiejscowiony zostanie Zakład wraz z towarzyszącą infrastrukturą (zabudową przemysłową) zlokalizowany będzie w poligonie NE Damnica (poligony w obszarze koncesji Damnica zostały wybrane w jednym z kroków wariantowania przedsięwzięcia – bardziej szczegółowy opis wraz z objaśnieniem przedstawiono w Rozdziale 5 „Ewentualne warianty przedsięwzięcia”), który znajduje się we północno-wschodniej części obszaru koncesji Damnica (NE – North East). Planowany obszar realizacji przedsięwzięcia znajdować się będzie w zachodniej części wsi Pobłocie w gminie Główczyce w powiecie słupskim, na działce ewidencyjnej nr 206/12 (obręb Pobłocie). Na opisywanym terenie zlokalizowane będzie też m.in.

ujęcie wód podziemnych (urządzenie lub zespół urządzeń) wykonane na potrzeby inwestycji, jeśli taki wariant zaopatrzenia w wodę zostanie wybrany.

Około 450 m na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia przebiega z zachodu na wschód droga wojewódzka DW213. Obszar realizacji przedsięwzięcia połączony jest z drogą wojewódzką z pośrednictwem drogi gruntowej.

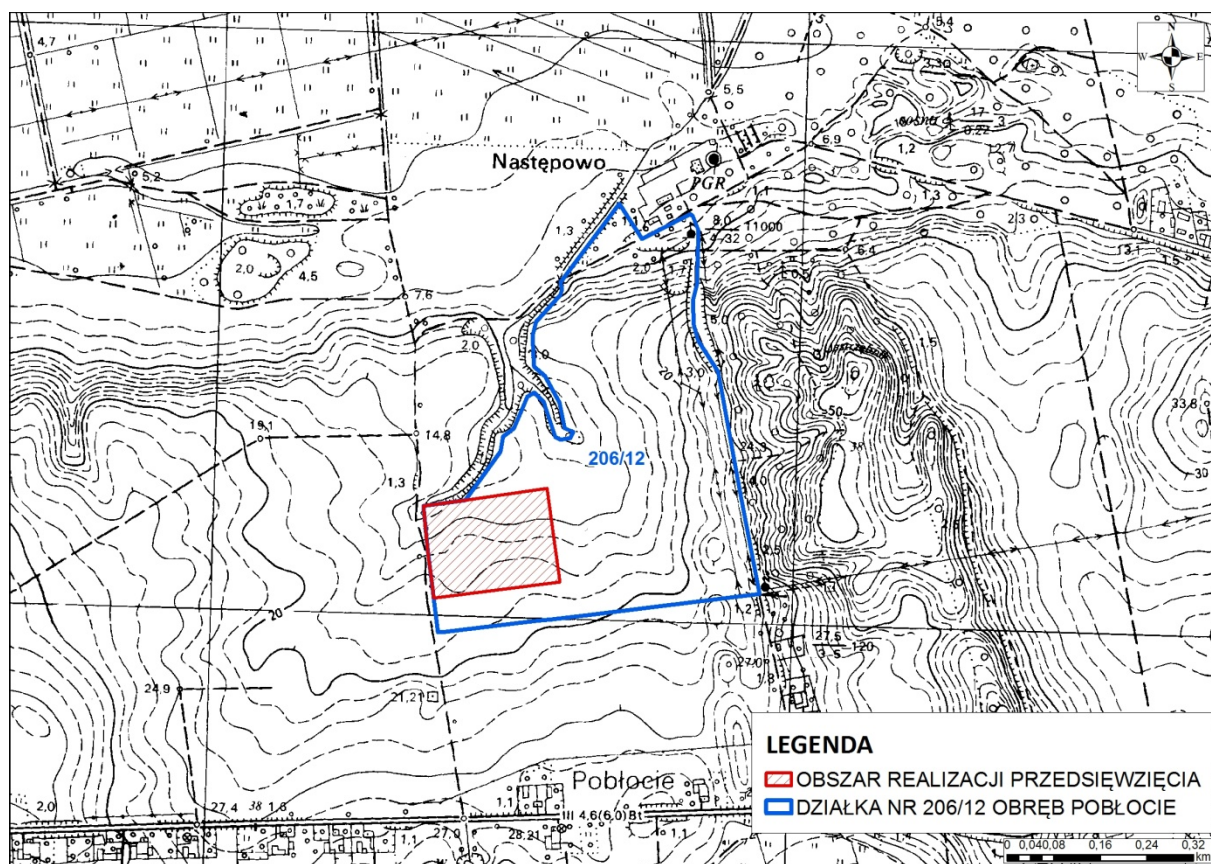
Opisywany obszar nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Głównicyce przyjętym uchwałą Nr 93/R/2012 Rady Gminy Głównicyce z dnia 23 stycznia 2013 r. oznaczony jest jako grunty orne klasy IV.

Rysunek 2-2 Lokalizacja Poblocie w obrębie poligonu NE Damnica



Zródło: Opracowanie własne

Rysunek 2-3 Lokalizacja działki 206/12, obręb Poblócie



Zródło: Opracowanie własne

2.2.1 System komunikacyjny

System komunikacji drogowej

Działka, na której realizowana będzie inwestycja znajduje się w obrębie rozległego obszaru gruntów ornych i nie jest bezpośrednio skomunikowana z siecią dróg publicznych. Najbliższymi drogami udostępnionymi do ruchu są:

- droga wojewódzka DW213 łącząca miasto Słupsk z Celbowem w powiecie puckim.
- droga gminna DG103008G Poblócie – Następowo – Rzuszcze

Droga wojewódzka DW213 jest drogą o nawierzchni asfaltowej, jednojezdniową (po jednym pasie ruchu w każdym kierunku) o szerokości około 6 m. Przebiega w odległości około 470 m na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia (wszystkie odległości mierzone są od punktu o współrzędnych 54°38'04,20"N; 17°28'41,60"E określającego geometryczny środek obszaru inwestycji).

Droga gminna DG103008G długości około 4,8 km jest alternatywnym połączeniem miejscowości Poblócie i Rzuszcze poprzez osadę Następowo. Prowadzi od skrzyżowania z drogą DW213 w Poblóciu. Początkowo, na odcinku około 1,5 km ma nawierzchnię asfaltową, następnie przez około 0,6 km nawierzchnię z płyt betonowych, a na ostatnim odcinku długości 2,6 km jest drogą gruntową. W miejscowości Rzuszcze łączy się z inną drogą gminną – DG103005G. Droga DG103008G przebiega w odległości około 230 m na północ od obszaru realizacji przedsięwzięcia.

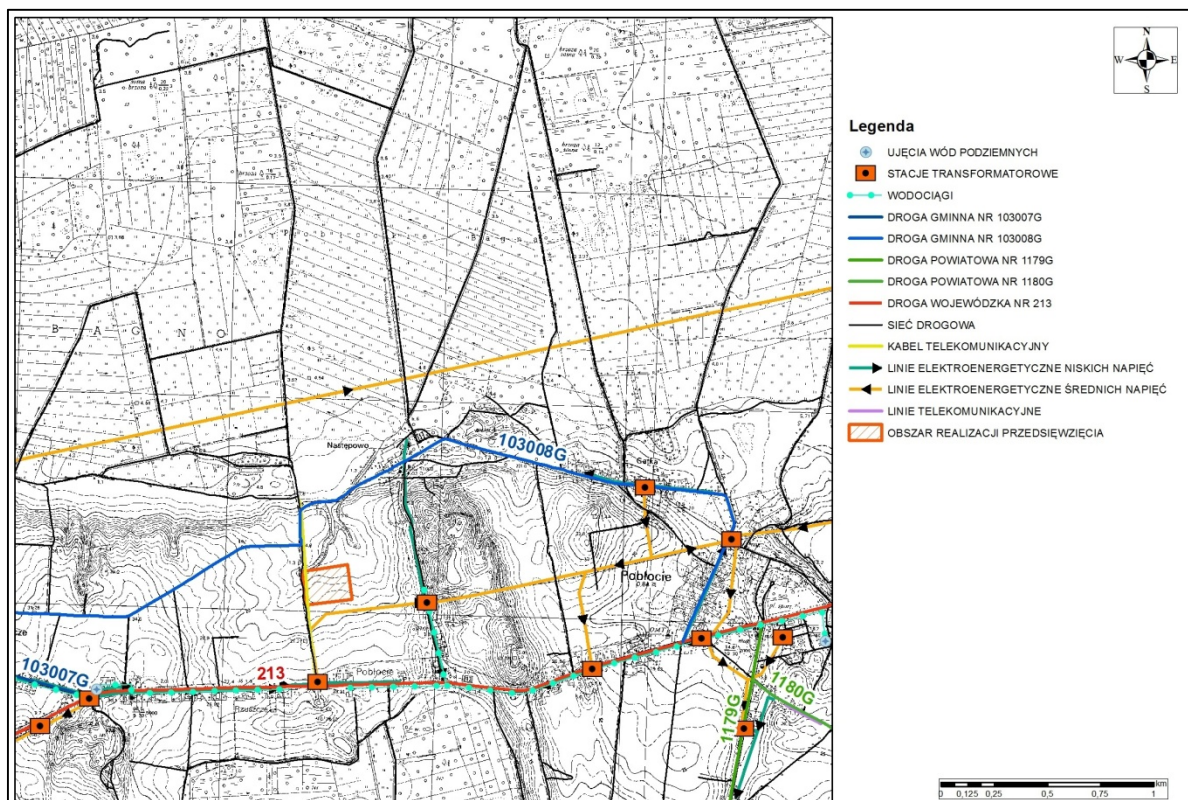
Najbliższą drogą krajową jest DK6 prowadzącą z Łęgowa w województwie pomorskim do Kołbaskowa w województwie zachodniopomorskim. Przebiega w odległości około 20 km na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia. Dojazd do drogi krajowej możliwy jest poprzez drogę wojewódzką DW213, a następnie drogę powiatową DP1179G.

System komunikacji kolejowej

Obszar realizacji przedsięwzięcia położony jest w znacznych odległościach od tras komunikacji kolejowej. Najbliższą względem przedmiotowego terenu linią kolejową, na której odbywa się całoroczny ruch pasażerski jest linia nr 202 relacji Gdańsk – Stargard Szczeciński. Jest to linia zelektryfikowana. Najbliższy przystanek osobowy na tej linii znajduje się w miejscowości gminnej Potęgowo (powiat słupski), w odległości drogowej około 22 km na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia. Jest ona skomunikowana z gminą Głównyzyce poprzez drogę powiatową DP1179G (Głównyzyce – Potęgowo).

Kilkanaście kilometrów na północny wschód od obszaru realizacji przedsięwzięcia przebiega linia kolejowa nr 229 łącząca Łebę z Pruszczem Gdańskim. Jest to linia nieelektryfikowana, jednotorowa, na której ruch pasażerski odbywa się jedynie na odcinku Łębork – Łeba i obecnie tylko w sezonie letnim, od czerwca do sierpnia. Najbliższym, względem opisywanego obszaru, przystankiem osobowym na tej linii jest Wrzeście w gminie Wicko (powiat lęborski), oddalony o 15 km na północny wschód wzdłuż drogi wojewódzkiej DW213.

Rysunek 2-4 Lokalizacja obszaru realizacji przedsięwzięcia na tle sieci komunikacyjnej i sieci infrastruktury technicznej



Źródło: opracowanie własne na podstawie BDOT WODGIK

Dojazd w terenie

Dojazd pojazdów kołowych do obszaru realizacji przedsięwzięcia możliwy będzie od strony południowej od drogi wojewódzkiej DW213. Bezpośredni dojazd do obszaru realizacji przedsięwzięcia możliwy jest obecnie poprzez drogę gruntową długości około 670 m łączącą drogę DW213 z drogą DG103008G. Sam teren przyszłej inwestycji nie jest przystosowany do ruchu pojazdów kołowych.

W związku z faktem, iż przedmiotowy teren położony jest w odległości kilkuset metrów od najbliższej drogi publicznej, realizacja inwestycji wiązać się będzie z koniecznością budowy odcinka drogi dojazdowej o nawierzchni utwardzonej, jednak ze względu na to, że długość odcinka nie będzie przekraczać 1 km przedsięwzięcie to nie będzie kwalifikowane jako przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2010 nr 213 poz. 1397 z późn. zm.) i dlatego nie będzie wymagało uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Ustalenie opcji dojazdu w połączeniu z drogami publicznymi zostanie dokonane na dalszych etapach projektowych.

Organizacja ruchu w miejscu zjazdu z drogi publicznej powinna być przedmiotem uzgodnień inwestora z odpowiednimi władzami administracji samorządowej zarządzającymi daną drogą, tj. Urzędem Marszałkowskim Województwa Pomorskiego w przypadku drogi wojewódzkiej DW213 lub Urzędem Gminy Główny w przypadku drogi gminnej DG103008G.

3 Powierzchnia zajmowanej nieruchomości oraz dotychczasowy sposób jej wykorzystywania i pokrycie szatą roślinną

3.1 Powierzchnia zajmowanej nieruchomości

Analizowane przedsięwzięcie będzie podzielone na etapy, zgodnie z opisem przedstawionym w rozdziale 2.1 „Rodzaj i skala przedsięwzięcia”. Powierzchnia zajętego terenu w każdym z etapów będzie podobna. Teren prac zlokalizowany będzie w granicach działki o numerze ewidencyjnym 206/12 w obrębie ewidencyjnym Poblocie w gminie Główny, o powierzchni odpowiednio 25,18 ha, zajmować będzie jednak tylko około 14% powierzchni działki, w jej południowo-zachodniej części.

Powierzchnia terenu przeznaczona pod inwestycję wyniesie około 3,5 ha, natomiast obiekty budowlane (plac wiertniczy oraz miejsca postojowe dla samochodów i pojazdów mechanicznych, a także kontenerowa baza dla pracowników) zajmować będą około 50-60% tej powierzchni. Pozostały obszar, tj. 40-50% z 3,5 ha, zostanie częściowo przeznaczony na składowanie humusu zebranego w trakcie przygotowania terenu inwestycji, a częściowo pozostawiony będzie bez zabudowy, w celu ewentualnego późniejszego wykorzystania. Planowana droga dojazdowa na teren inwestycji wykonana zostanie w granicach działki nr 347 obręb Rzuszcze, którą obecnie przebiega śródpolna droga gruntowa.

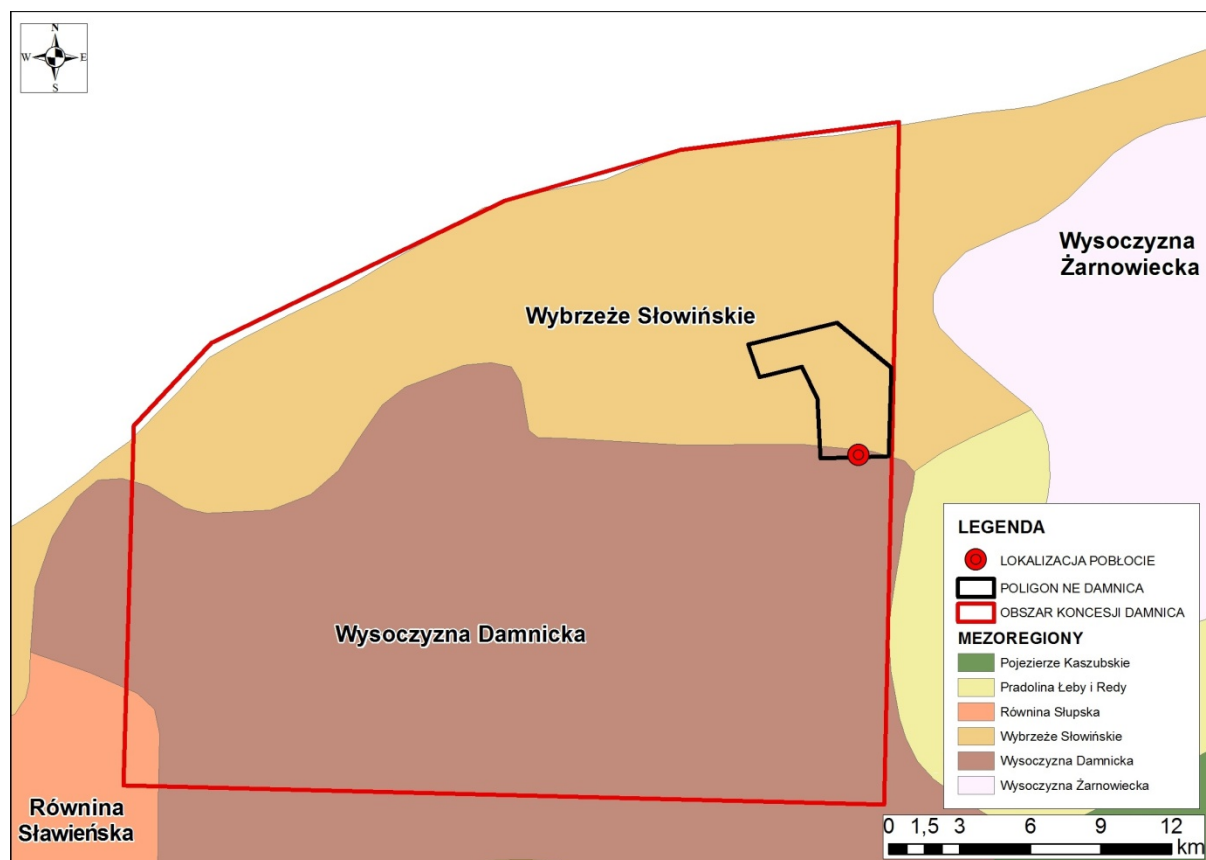
Prace prowadzone w ramach analizowanego przedsięwzięcia mają charakter prac czasowych – po ich zakończeniu nieruchomość przywracana jest do stanu, w jakim była wykorzystywana uprzednio. Według zapisów ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1205), w przypadku utraty lub ograniczenia wartości użytkowej gruntów, po zakończeniu prac lub w miarę jak teren staje się zbędny całkowicie, częściowo lub na określony czas do prowadzenia działalności przemysłowej, prowadzona jest rekultywacja. Zakończenie rekultywacji następuje w terminie do 5 lat od zaprzestania działalności przemysłowej.

3.2 Charakterystyka obszaru

Według regionalizacji fizyczno-geograficznej (Kondracki, 2001), analizowany obszar realizacji przedsięwzięcia znajduje się w obrębie następujących jednostek:

- megaregion – Europa Zachodnia: Pozaalpejska Europa Środkowa (3)
- prowincja – Niż Środkowoeuropejski (31)
- podprowincja – Pobrzeże Południowobałtyckie (313)
- makroregion – Pobrzeże Koszalińskie (313.4)
- mezoregion – Wysoczyzna Damnicka (313.44)

Rysunek 3-1 Obszar koncesji Damnica i lokalizacja Pobłocie na tle regionów fizyczno-geograficznych



Źródło: Opracowanie własne na podstawie regionalizacji wg J. Kondrackiego

Wysoczyzna Damnicka jest regionem wyraźnie wyodrębnionym dzięki wyniesieniu średnio o kilkadziesiąt metrów powyżej otaczających regionów – Równiny Sławińskiej, Wybrzeża Słowińskiego oraz Pradoliny Redy i Łeby. Wzgórza morenowe Wysoczyzny Damnickiej wznoszą się do poziomu przeważnie 50-60 m, a miejscami powyżej 80-90 m n.p.m. W regionie tym dominują użytki rolne przeważnie z glebami bielicoziemnymi na piaskach lub brunatnoziemnymi na glinach. Niewielki jest udział lasów, tereny zabudowy mieszkaniowej stanowią zazwyczaj niewielkie wsie. Brak jest ośrodków miejskich.

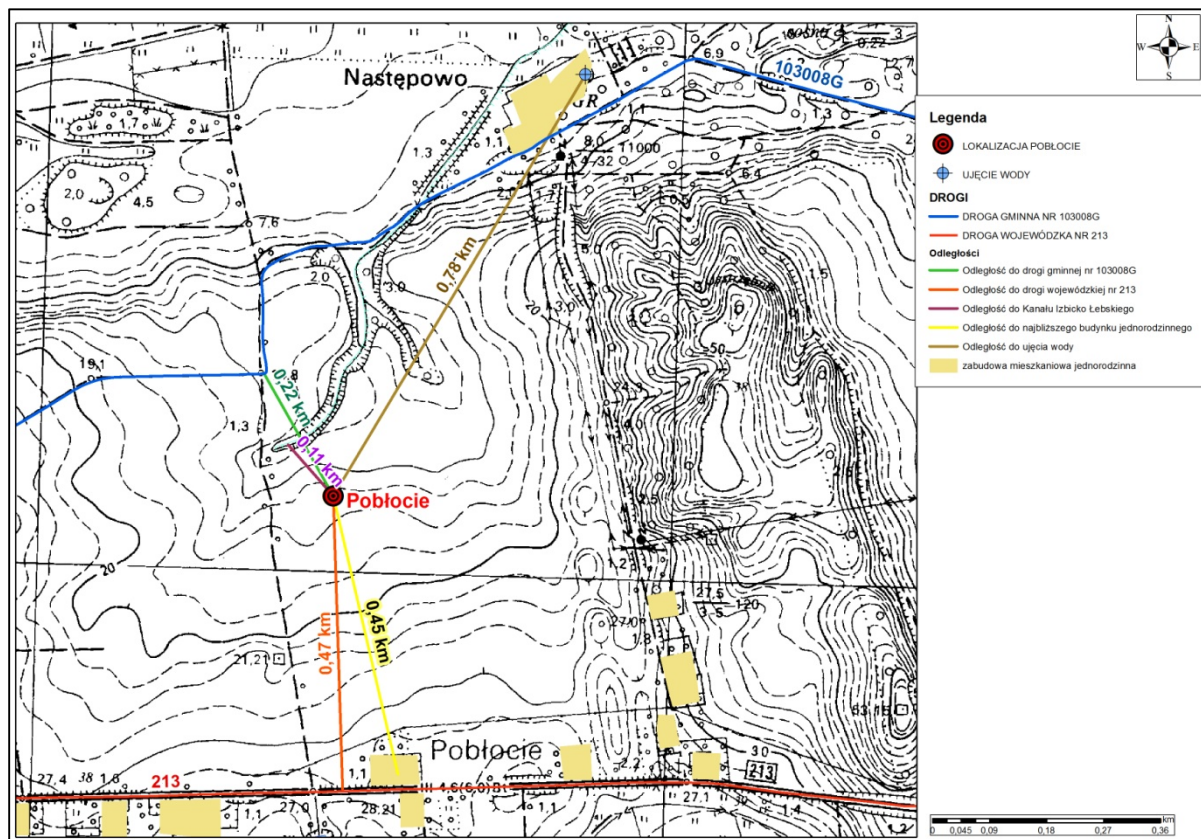
Obszar realizacji przedsięwzięcia znajduje się przy północno-wschodniej krawędzi Wysoczyzny Damnickiej, około 10 m powyżej rozciągających się na północ torfowisk Wybrzeża Słowińskiego (Pobłockie Bagna). Powierzchnia terenu na opisywanym obszarze osiąga wysokości od 14,0 do około 18,0 m n.p.m. opadając lekko w kierunku północnym, w stronę Kanału Pobłocko - Łebskiego. Obszar źródłowy kanału znajduje się tuż za północną granicą działki nr 206/12. Porośnięty jest lasem łągowym (olszowym), który sąsiaduje z obszarem realizacji przedsięwzięcia. Kanał Pobłocko - Łebski odwadnia tereny położone na północ od Pobłocia odprowadzając wody do rzeki Łeby.

W odległości około 1900 m na wschód od obszaru realizacji przedsięwzięcia przebiega granica Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 107 Pradolina rzeki Łeby. W ramach dokumentacji hydrogeologicznej zbiornika, opracowanej w roku 1995, przedstawiono propozycję obszarów ochronnych, które miałyby zapewniać ochronę wód podziemnych przy występują-

cych tu niewielkich głębokościach zalegania stropu warstwy wodonośnej (0,5-6,0 m p.p.t.) oraz braku dostatecznej izolacji w postaci słabo przepuszczalnego nadkładu. Zaproponowany obszar najwyższej ochrony (ONO) pokrywa się w tej części z zasięgiem zbiornika.

Najbliższym obiektem mieszkalnym jest budynek jednorodzinny usytuowany przy drodze wojewódzkiej DW213 w odległości około 450 m na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia.

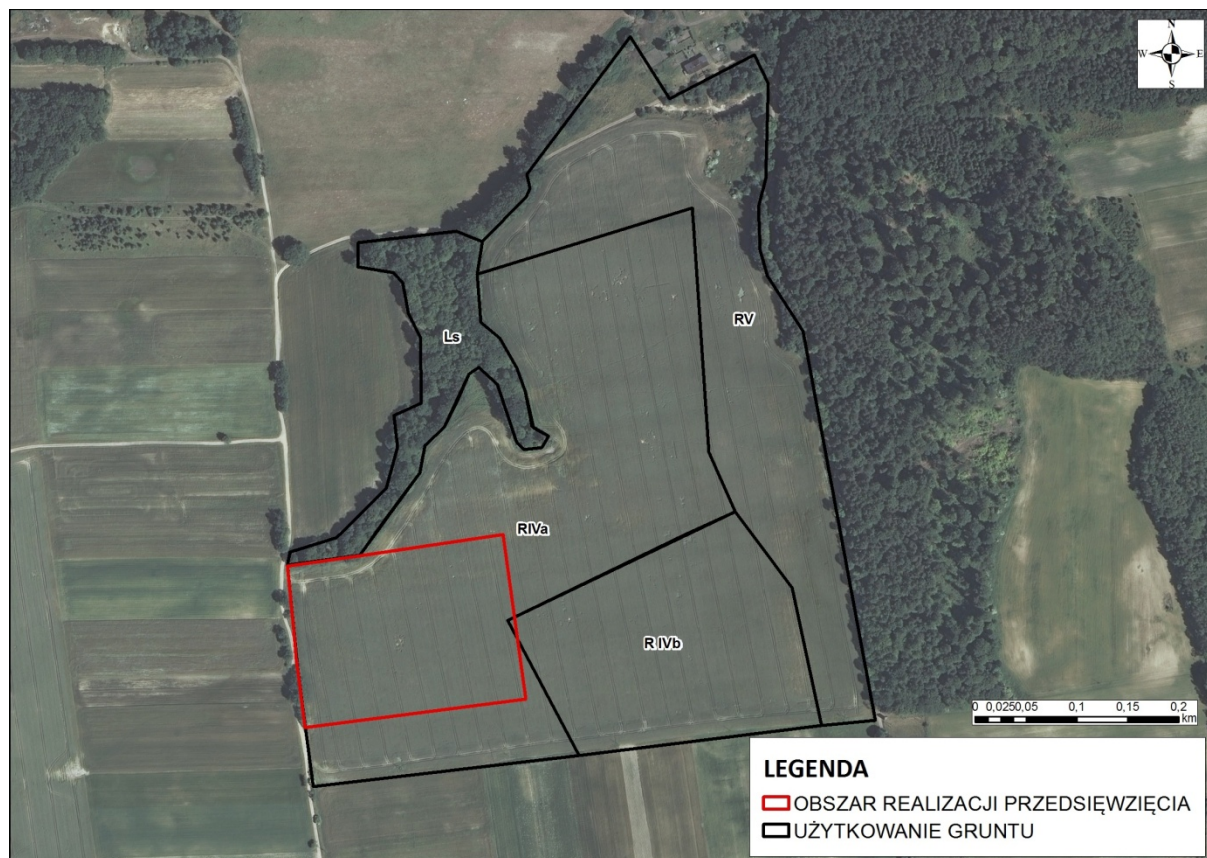
Rysunek 3-2 Odległości od lokalizacji Pobłocie do zabudowy oraz cieków naturalnych i szlaków komunikacyjnych



Źródło: Opracowanie własne

Obszar realizacji przedsięwzięcia stanowią grunty orne klasy IVa (oprócz nich, w granicach działki nr 206/12 znajdują się również grunty klas IVb i V).

Zgodnie z ustawą z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1205), przeznaczenie na cele nierolnicze i nieleśne użytków rolnych, zaliczonych do klas IV, IVa, IVb, V i VI wytworzonych z gleb pochodzenia mineralnego nie wymaga wyłączenia z produkcji rolnej. Wyłączenie takie, na mocy odpowiedniej decyzji, wymagane dla przeznaczenia na cele nierolnicze i nieleśne użytków rolnych zaliczonych do klas I, II, III, IIIa i IIIb, a także użytków rolnych zaliczonych do klas IV, IVa, IVb, V i VI wytworzonych z gleb pochodzenia organicznego.

Rysunek 3-3 Planowany obszar realizacji przedsięwzięcia oraz użytkowanie gruntu na przedmiotowych działkach

Źródło: Opracowanie własne

3.3 Dotychczasowy sposób wykorzystania nieruchomości

Obszar, na którym planowane jest przedsięwzięcie, dotychczas wykorzystywany był jako użytk rolny, do prowadzenia upraw. Jak pokazują mapy historyczne, obszar, na którym planowane jest przedsięwzięcie, nie był zabudowany ani zagospodarowany dla prowadzenia działalności innej niż rolnicza. Obecnie w obrębie całej działki 206/12 prowadzona jest uprawa cebuli i ziemniaków.

Inwestor, zgodnie ze standardami wewnętrznymi, na obszarze realizacji przedsięwzięcia prowadzi prace mające na celu określenie stanu środowiska – jakości gruntów, a także wód podziemnych i wód powierzchniowych, jakości powietrza atmosferycznego i klimatu akustycznego oraz elementów przyrodniczych środowiska. Prace te służą określeniu aktualnego stanu jakościowego (tła) środowiska naturalnego na obszarze planowanego przedsięwzięcia oraz w jego otoczeniu.

3.4 Pokrycie nieruchomości szatą roślinną

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie, na którym prowadzona jest uprawa roślin (cebuli i ziemniaków). Uprawom towarzyszy roślinność segetalna (chwasty polne). Grunty orne znajdują się w obrębie całej działki 206/12, w tym również wokół obszaru realizacji przedsięwzięcia. Po stronie północnej (działki 206/1, 206/2, 205/4 obręb Pobłocie)

rozciąga się łęg olsowy związany z obszarem źródłiskowym Kanału Pobłockiego-Łebskiego z olchą i leszczyną jako gatunkami dominującymi.

Szczegółowo, szatę roślinną występującą w granicach jak też i w otoczeniu obszaru realizacji przedsięwzięcia opisano w Rozdziale 5, na podstawie wyników przeprowadzonej w terenie wstępnej inwentaryzacji – tzw. screeningu przyrodniczego.

4 Rodzaj technologii (w odniesieniu do planowanej działalności – ogólna charakterystyka planowanego przedsięwzięcia)

Analizowane przedsięwzięcie realizowane będzie według następujących etapów:

Etap I: Przygotowanie obszaru pod przyszłe roboty geologiczne

Na etapie przygotowania prowadzony będzie cały szereg prac związanych z uzyskaniem odpowiednich decyzji administracyjnych (w tym pozwoleń) określających szczegółowo warunki prowadzenia robót geologicznych i budowlanych (w tym również w zakresie ewentualnego poboru wody i gospodarki odpadowej), zawarciem stosownych umów i porozumień, a także przygotowaniem terenu. Etap ten jest procesem trwającym nawet kilkanaście miesięcy, przy czym same prace terenowe i montażowe trwają około 4 do 8 tygodni.

Z terenu prac zostanie usunięta warstwa gleby, a po przeprowadzeniu prac niwelacyjnych teren (well pad) zostanie szczelnie wyłożony prefabrykowanymi płytami betonowymi lub innym materiałem przeznaczonym do utwardzenia powierzchni, np. asfaltem. Aby wzmocnić teren pod urządzeniem wiertniczym zostanie on wyłożony warstwą geokraty. Teren prac zostanie ogrodzony w celu zabezpieczenia przed dostaniem się osób nieupoważnionych oraz zwierząt. Po zakończeniu budowy placu terenu zakładu górniczego, ustawiona zostanie tymczasowa zabudowa kubaturowa w postaci kontenerów mieszkalnych i biurowych dla pracowników oraz zespół dodatkowych urządzeń do obsługi urządzenia wiertniczego i infrastruktury towarzyszącej tj. system płuczkowy, zbiorniki paliwowe, pompy płuczkowe, agregaty prądotwórcze, kontener sterowania prewenterów, itp.

Etap przygotowania obszaru pod przyszłe prace obejmuje następujące elementy:

- zawarcie umowy o udostępnieniu gruntu pod przyszłe roboty wiertnicze wraz z ewentualnym miejscem pod drogę dojazdową, z podmiotem dysponującym tytułem prawnym do nieruchomości gruntowej,
- dokładne wyznaczenie lokalizacji otworu,
- opracowanie planu zagospodarowania terenu,
- sprawdzenie terenu pod kątem bezpieczeństwa prowadzenia prac, inwentaryzacja terenu w oparciu o plany uzbrojenia i mapy terenu,
- uzyskanie stosownych decyzji m.in. decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i uzgodnień oraz sporządzenie projektu budowlanego,
- uzyskanie pozwolenia na budowę / dokonanie zgłoszenia dla obszaru realizacji przedsięwzięcia wraz z towarzyszącymi obiektami,
- przeprowadzenie uzgodnień z właściwymi organami w zakresie planowanej gospodarki odpadami, w tym w szczególności uzyskanie decyzji zatwierdzającej program gospodarowania odpadami wydobywczymi zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2008 r. o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1136) oraz decyzji w sprawie pozwolenia na wytwarzanie odpadów, zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. z 2013 poz. 1232),
- przeprowadzenie uzgodnień z właściwymi organami w zakresie planowanej gospodarki wodno-ściekowej, w tym także uzyskanie odpowiednich pozwoleń wodnopraw-

nych jeśli będą wymagane, w szczególności na pobór wody do wykorzystania w procesie technologicznym,

- opracowanie wniosku i uzyskanie decyzji zatwierdzającej Plan Ruchu, który szczegółowo określa sposób i warunki prowadzenia prac wiertniczych, z uwzględnieniem warunków ochrony środowiska i bezpieczeństwa powszechnego,
- przygotowanie terenu pod przyszły odwiert, które polega na:
 - wykonaniu badań fizykochemicznych wód powierzchniowych, podziemnych oraz gruntów (analizy obejmują przede wszystkim zawartość metali ciężkich, skład granulometryczny gleby, metanu, substancji ropopochodnych itp., wszystkie badania wykonywane będą przez akredytowane laboratorium);
 - wykonaniu drogi dojazdowej do obszaru realizacji przedsięwzięcia mające na celu połączenie z drogą wojewódzką DW213 od strony południowej;
 - wyposażeniu obszaru realizacji przedsięwzięcia w agregaty prądotwórcze;
 - zaopatrzeniu w wodę na potrzeby wiercenia oraz potrzeby socjalno-bytowe;
 - zebraniu wierzchniej warstwy żyznej gleby (humus – około 0,5 m) z planowanego obszaru realizacji przedsięwzięcia oraz zgromadzenie jej w przyzmach na terenie analizowanego obszaru (w obszarze realizacji przedsięwzięcia);
 - wykonaniu utwardzenia parkingu i placu manewrowego;
 - zabezpieczeniu folią HDPE w przypadku placu zbudowanego z płyt betonowych (lub innym materiałem pozwalającym odizolować grunt od potencjalnie niebezpiecznych materiałów np. nawierzchnia asfaltowa) miejsc lokalizacji urządzeń technologicznych, magazynów paliw, smarów, substancji chemicznych, materiałów płuczkowych oraz odpadów wydobywczych i niebezpiecznych;
 - na całym obszarze zostanie zapewniony system odwodnienia zbierający odpowiednio wodę opadową z terenu roboczego (rig area) do bodni oraz wody opadowe z terenu przyległego (pad area) do rowu opaskowego lub odwodnienia liniowego.

Następnie, po przygotowaniu placu pod odwiert oraz po wykonaniu przedwiertu (konduktor) do głębokości około 30 m, przy użyciu wiertnicy samojezdnej, odbywa się montaż urządzenia wiertniczego (drilling rig) składającego się z podbudowy, wieży i zespolonej z nim aparatury kontrolno-pomiarowej. Wszystkie operacje związane z montażem urządzenia będą wykonywane w ciągu dnia, a osoby biorące udział w pracach montażowych będą odpowiednio przeszkolone i będą używać odpowiedniego sprzętu i wyposażenia osobistego.

W ciągu pierwszych dni montażu załoga powinna zmontować kontenery mieszkalne i biura, system płuczkowy, generatory prądotwórcze, zbiorniki paliwowe, pompy płuczkowe i kontener sterowania. W następnej kolejności montowane są podbudowa i wieża. Operacje te są wykonywane przez wyspecjalizowaną firmę. Po zamontowaniu urządzenia wszystkie podzespoły podlegają sprawdzeniu zgodnie z instrukcją producenta, a następnie Kierownik Ruchu Zakładu powołuje Komisję Kolaudacyjną, która dokonuje sprawdzenia prawidłowości przeprowadzonych prac montażowych, kompletności i zgodności z przepisami BHP, Ppoż. oraz ochrony środowiska.

Po dopuszczeniu przez Kierownika Ruchu Zakładu terenu odwiertu do ruchu (pracy), rozpoczyna się wiercenie otworu pionowego, które opisano w następnym etapie.

Na tym etapie, na teren odwiertu należy również doprowadzić energię elektryczną. Wstępnie analizowane były dwie opcje: 1) Doprowadzenie energii elektrycznej z istniejącej sieci elektroenergetycznej, lub 2) Dostarczenie energii elektrycznej za pomocą agregatów prądotwórczych. Najbliższa naziemna linie energetyczna średniego napięcia (15 kV) biegnie przez Mierzyno w odległości około 1000 m na wschód od obszaru realizacji przedsięwzięcia (administratorem sieci jest Energa Operator S.A). Doprowadzenie energii z istniejącej sieci elektroenergetycznej wymaga określenia warunków technicznych przez operatora systemu a następnie zawarcia umowy na dostawę energii pomiędzy dostawcą a odbiorcą.

Przyjęto opcję, że energia elektryczna na potrzeby urządzeń wykorzystywanych w ramach inwestycji, pozyskiwana będzie z własnych źródeł w postaci agregatów prądotwórczych zainstalowanych w granicach opisywanego terenu.

Woda na potrzeby tego etapu dostarczana będzie z sieci wodociągowej lub z innych istniejących lokalizacji, na których inwestor prowadzi prace poszukiwawcze za pomocą beczkowsów w ilości około 600 m³/na czas wiercenia. Takie rozwiązanie przewidziane jest dla Etapu I i II (prace przygotowawcze oraz wiercenie otworu) a także jeśli zajdzie taka konieczność częściowo dla pozostałych Etapów realizacji inwestycji.

Dodatkowo na planowanym obszarze wykonane zostanie odwodnienie, które podzielone zostanie na dwa odseparowane systemy: jeden do zbierania wód opadowych z obszaru znajdującego się pod urządzeniem wiertniczym tzw. „rig area” – wody z tego obszaru będą zbierane do bodni za pomocą odwodnienia lub wyprofilowanej nawierzchni, a następnie z bodni wywożone poza teren prac geologicznych przez wyspecjalizowane firmy uprawnione do prowadzenia tego typu działalności (wody zbierane w bodni nie będą podczyszczane na terenie placu wiertniczego); drugi system do zbierania wód opadowych z pozostałego terenu placu wiertniczego tzw. „well pad” za pomocą rowów opaskowych lub odwodnienia liniowego. do zbiornika retencyjnego, z którego następnie, jeśli warunki geologiczne pozwolą, będą odprowadzane do gruntu po wcześniejszym uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego. Podczyszczanie wód opadowych przed wejściem do zbiornika retencyjnego będzie się odbywało przy użyciu separatora.

Etap II: Wykonanie otworu pionowego wraz z możliwością krzywienia

W planowanej lokalizacji Pobłocie zakłada się wiercenie otworu pionowego do pionowej głębokości maksymalnej 3200 m TVD (True Vertical Depth) z możliwością krzywienia, opcjonalnie kolejne otwory z możliwością krzywienia (liczba otworów na lokalizacji – zgodnie z koncesją nr 17/2007/p dla obszaru „Damnica” wraz ze wszystkimi zmianami jakie zostały wprowadzone od momentu jej uzyskania). Prace prowadzone będą przy użyciu urządzenia zdolnego do wiercenia głębokich otworów, które zostanie dowiezione na obszar oraz odpowiednio zmontowane.

Planowana jest realizacja otworu wiertniczego o maksymalnej głębokości pionowej około 3200 m TVD (True Vertical Depth), z opcją wykonania otworu krzywionego (po uprzedniej

częściowej likwidacji dolnego odcinka otworu pionowego, a następnie odejścia kierunkowego). Długość krzywionego odcinka wynosić będzie około 2500 m. Wielkość zajętego pod teren robót geologicznych zależy będzie od przyjętego projektu wierceń i charakterystyki wybranej wiertnicy.

Roboty geologiczne obejmują proces wiercenia otworu, pobieranie rdzenia (w uzasadnionych przypadkach), wykonanie geofizyki otworowej, zapuszczania do otworu i cementowania stalowych rur okładzinowych. W wyniku ich przeprowadzenia otrzymuje się prognozę pozwalającą określić interwał gazo lub roponośny do przeprowadzenia perforacji i szczelinowania hydraulicznego, a następnie testu otworowego i testów produkcyjnych.

Najpopularniejszą metodą wiercenia otworu przy pracach poszukiwawczych gazu ziemnego i ropy naftowej jest metoda obrotowa. W metodzie tej skały zwiercane są za pomocą świdra przymocowanego do przewodu wiertniczego. Do wnętrza przewodu wtłaczany jest płyn wiertniczy (tzw. płuczka), który przez otwory w świdrze wpływa do przestrzeni pierścieniowej pomiędzy rurami płuczkowymi (przewodem), a ścianą otworu wynosząc urobek (zwierciny) wypływa na powierzchnię gdzie trafia na sita, na których oddziela się zwierciny od płuczki (całość pracuje w obiegu zamkniętym płuczka jest zbierana w zbiornikach, oczyszczana i następnie ponownie wykorzystywana a zwierciny przekazywane do utylizacji). Płuczka ma również za zadanie: oczyszczać zwiercony otwór i powierzchnię świdra ze zwiercin; chłodzić i smarować świder oraz przewód wiertniczy; wywierać ciśnienie na ściany otworu uniemożliwiając przyływ płynów złożowych; oraz tworzyć na ściankach otworu cienką nieprzepuszczalną warstwę osadu, która zapobiega migracji płuczki do strefy przyotworowej; zapewnić prawidłowy przebieg wiercenia przez zapobieganie osypywaniu się ścian otworu lub tworzenie się wgłębień (kawern); umożliwić wykonywanie pomiarów w otworze, zmniejszyć ciężar przewodu wiertniczego i rur okładzinowych oraz zapobiegać ich korozji.

W miarę zwiększania głębokości otworu zmienia się skład płuczki tak, aby charakteryzowała ją odpowiednia do aktualnych warunków panujących w otworze – gęstość, lepkość, stabilność i filtracja. W tego typu wierceniach stosuje się płuczki wodne lub olejowe, do których dodaje się różnorodne środki chemiczne uzyskując odpowiednie parametry. W skład płuczek wchodzi zarówno minerały i związki chemiczne występujące w przyrodzie, jak i syntetyczne. Dla planowanej inwestycji do głębokości około 550 m będzie wykorzystywana płuczka wodna (do głębokości występowania poziomów wodonośnych będzie to płuczka bentonitowo/skrobiowa), poniżej planuje się użycie płuczki na bazie oleju syntetycznego.

Po osiągnięciu zamierzonej głębokości danej sekcji, w celu zachowania stabilności otworu i przede wszystkim ochrony wód podziemnych i innych mediów złożowych przed przemieszczaniem wykonuje się rurowanie, które polega na zapuszczeniu do otworu stalowych rur okładzinowych, których zadaniem jest stabilizacja ścian otworu, izolacja przewierconych warstw wodonośnych, horyzontów o niskim lub wysokim ciśnieniu złożowym, horyzontów powodujących obsypywanie materiału skalnego ze ścian otworu. Rury te uszczelnia się i unieruchamia w otworze poprzez ich zacementowanie. Operacja ta polega na wypełnieniu przestrzeni pomiędzy rurami, a ścianą otworu zaczynem cementowym, który wprowadza się do tej przestrzeni przez wtłoczenie go do rur i wytłoczenie poza rury za pomocą wysokociśnieniowych pomp. Zapuszczone do odwiertu kolumny rur okładzinowych, zacementowane na całej długości do wierzchu lub na zakładkę z poprzednią kolumną- pozwalają na oddzielenie pokładów produktywnych od przewiercanych warstw wodonośnych i leżących powyżej warstw płonnych oraz **uniemożliwiają kontakt wód podziemnych z różnymi poziomami**

wodonośnych. Stanowią o zabezpieczeniu warstw wodonośnych przed przemieszaniem, przedostaniem się do nich węglowodorów oraz cieczy szczelinującej.

Podczas wiercenia pracuje równocześnie kilka silników i agregatów prądotwórczych. W fazie wiercenia zużywają one od 5-7 t/d oleju napędowego (w trakcie innych robót geologicznych poniżej 2 t/d). Olej napędowy dowożony jest autocysternami i przechowywany w szczelnych zbiornikach o pojemności ok. 30-40 m³. Substancje ropopochodne przechowywane są w sposób uniemożliwiający ich przedostanie się do środowiska w warunkach normalnej pracy urządzenia wiertniczego.

Dodatkowe prace pomiarowe oraz badawcze wykonywane w czasie wiercenia i po wierceniu

1. Badania geofizyczne

W trakcie wykonywania otworu przewiduje się prowadzenie dwóch rodzajów badań geofizycznych:

- Pomiar typu LWD (Logging While Drilling – pomiar jednocześnie z postępem wiercenia);
- Pomiary Geofizyki Otworowej (WL - Wire-Line – pomiary geofizyczne wykonywane sondami opuszczanymi do otworu na kablu).

Opcjonalnie może zostać wykonany pomiar rezonansu magnetycznego, jak również inne pomiary nie wymienione powyżej w zależności od zaistniałych warunków w trakcie wiercenia.

2. Pobieranie próbek okruchowych

Próbki okruchowe suche (zwierciny wynoszone przez płuczkę) zostaną pobierane zgodnie z programem geologicznym. W czasie prowadzenia i po wykonaniu robót geologicznych przedsiębiorca będzie postępował z próbkami geologicznymi zgodnie z przepisami art. 82 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (tekst jednolity Dz.U. 2014 poz. 613) oraz zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 15 grudnia 2011 r. w sprawie gromadzenia i udostępniania informacji geologicznej (Dz.U. nr 282 poz. 1657).

3. Pobieranie rdzenia wiertniczego

Program rdzeniowania przewiduje możliwe pobranie rdzenia z przewiercanych utworów syluru, ordowiku oraz kambru.

Po zakończeniu wiercenia części pionowej otworu (otwór pilotażowy – pilot hole), wykonane zostaną korki cementowe (od spodu otworu ku górze) celem umożliwienia wiercenia odcinka krzywionego. Kolejne rury okładzinowe (rury produkcyjne) zostaną wtedy zapuszczone i odpowiednio zacementowane zgodnie z zatwierdzonym projektem technicznym. Po wykonaniu wszelkich robót wiertniczych wykonuje się demontaż urządzenia wiertniczego, który przebiega w odwrotnej kolejności z zastosowaniem tych samych reguł, co przy montażu.

W kolejnym kroku Inwestor przygotowuje założenia do zabiegów szczelinowania i intensyfikacji otworu. Założenia te mogą wymagać wykonania zabiegu mikroszczelinowania (DFIT – Diagnostics Fracture Injection Test). Przed wykonaniem testu sporządza się dodatek do Planu Ruchu, który przedkłada się do zatwierdzenia właściwemu miejscowo Okręgowemu

Urzędowi Górniczemu. W dodatku tym Inwestor przedstawia kolejne kroki postępowania w otworze. Po wykonaniu zabiegu diagnostycznego mikroszczelinowania, przystępuje się do zabiegu szczelinowania, co opisano w Etapie III.

Etap III: Stymulacja złoża (szczelinowanie hydrauliczne)

Po wykonaniu otworu głębokiego wykonuje się tzw. „udostępnienie złoża”. W tym celu, po wykonaniu perforacji rur okładzinowych oraz płaszczu cementowego stosuje się tak zwane zabiegi stymulacyjne, do których należy **szczelinowanie hydrauliczne**. Jest to zabieg powszechnie stosowany w górnictwie nafty i gazu, zarówno przy udostępnianiu struktur złożowych prowadzonym w ramach prac poszukiwawczo - rozpoznawczych, a także w trakcie eksploatacji złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w celu zwiększenia wydajności odwiertu eksploatacyjnego.

Metoda szczelinowania hydraulicznego, polega na wtłoczeniu płynu szczelinującego pod dużym ciśnieniem do zdefiniowanych odcinków otworu wiertniczego w celu tworzenia i powiększania istniejących naturalnych szczelin w strukturach skał łupkowych.

Średnio jeden etap zabiegu szczelinowania wykonuje się w odcinkach otworu oddalonych od siebie o ok. 50-100 m, w obrębie krzywionego odcinka otworu. W związku z tym przewiduje się wykonanie około 10-35 etapów zabiegów intensyfikacyjnych w jednym odwiercie o długości sekcji -około 2500 m (czasami pewne odcinki mogą być pomijane). Do wykonania jednego etapu szczelinowania zużywa się w przybliżeniu 700-1000 m³ wody. Do otworu będzie tłoczony płyn szczelinujący (woda z dodatkami np. piasek - podsadzka) pod ciśnieniem sięgającym często powyżej 600 bar., Wraz z wodą tłoczony jest materiał podsadzkowy o odpowiedniej granulacji. Wtłacza się go w powstające szczeliny uniemożliwiając ich zamknięcie, tworząc jednocześnie drogi komunikacji dla gazu doptywającego do otworu. Do płynu szczelinującego, o regulowanych parametrach lepkości, zwilżalności i ciężaru właściwego, dodane zostaną niewielkie ilości (do około jednego procenta) odpowiednich substancji chemicznych umożliwiających poprawne wykonanie zabiegu. Jako materiał podsadzkowy (proppant) zastosowany będzie piasek bądź materiały ceramiczne, metalowe lub plastikowe kulki czy płynne polimery, które przekształcają się w siatkę splątanych włókien.

Do zabiegów hydraulicznego szczelinowania wykorzystywany będzie płyn, o składzie:

- nośnik (woda, stanowiąca za zwyczaj około 90% objętości płynu);
- substancje zmniejszające tarcie i ułatwiające usuwanie materiału skalnego;
- biocydy;
- inhibitor kamienia;
- środek zmniejszający napięcie powierzchniowe;
- proppant – środek do podsadzki (stanowi około 9,5 % objętości płynu). Proppant jest materiałem wypełniającym szczeliny, o średnicy ziaren zazwyczaj od 0,15 do 0,8 mm.

Pozostałe ok. 0,5% składu to składniki chemiczne, większość powszechnie znana i używana w gospodarstwach domowych. Należą do nich przede wszystkim różne środki zmiękczejące wodę i zapobiegające korozji kolumny rur okładzinowych. Liczba dodatków chemicznych

wykorzystywanych w typowym zabiegu intensyfikacyjnym uzależniona jest od warunków występujących w określonym otworze. Każdy składnik wprowadzany jest z myślą o osiągnięciu określonego celu technicznego. Obecnie w zabiegach szczelinowania złóż gazu w łupkach stosuje się głównie ciecze na bazie wody z domieszką dodatków zmniejszających tarcie, niemniej jednak nie wyklucza się ewentualnego zastosowania innych płynów.

Typowe etapy szczelinowania hydraulicznego w strukturach łupkowych są następujące:

- perforacja;
- zatłoczenie płynu szczelinującego z jednoczesnym podparcie szczeliny (podpieranie materiałem podsadzkowym wytworzonej szczeliny);
- zabezpieczenie/ zaizolowanie korkiem mechanicznym zeszczelinowanej strefy;
- przejście do kolejnego odcinka przeznaczonego do szczelinowania.

Szczelinowanie wykonuje się kolejno w kierunku od spodu odwiertu ku górze.

Zaopatrzenie w wodę na potrzeby stymulacji złoża

Ze względu na zapotrzebowanie w krótkim czasie (około 2 do 4 tygodni) na etapie stymulowania złoża na wodę, konieczne jest dostarczenie na teren przyszłego obszaru realizacji przedsięwzięcia odpowiednich ilości tego surowca. Na etapie prac koncepcyjnych nad Kartą Informacyjną rozważanych było 5 opcji:

- 1) Pobór wody z sieci wodociągowej lub z istniejącego ujęcia;
- 2) Wykonanie własnego ujęcia (pobór z wód podziemnych);
- 3) Wykonanie własnego ujęcia (pobór z wód powierzchniowych);
- 4) Dostarczenie wody za pomocą beczkowozów;
- 5) Opcja mieszana – dostarczenie wody z wykorzystaniem dwóch lub więcej opcji.

Dla analizowanej lokalizacji planowana jest do realizacji opcja 1, jeśli będzie możliwa ze względów technicznych (odpowiednia i potwierdzona wydajność sieci lub ujęcia gminnego z możliwością podłączenia tymczasowego rurociągu) lub jeśli nie będzie to możliwe opcja 2 wykonanie własnego ujęcia (o wydajności około 50 m³/h) z ewentualnym wykorzystaniem opcji 1 (pobór wody z wodociągów) lub 4 (dowóz wody beczkowozami), które pozwolą na uzupełnienie ewentualnych braków wody pobieranej z ujęcia własnego.

W przypadku opcji 2, planowane ujęcie wód podziemnych zostanie zlokalizowane działce 206/12 wydzierżawionej pod inwestycję. Oczekiwany pobór wody z ujęcia, zapewniający ciągłość i bezpieczeństwo przeprowadzenia robót wiertniczych (zabiegu szczelinowania) związanych z wykonaniem otworu rozpoznawczego to około 50 m³/h przez okres około 3 tygodni. Ujęcie w zależności od lokalnych warunków hydrogeologicznych może być:

- jednootworowe tj. w jego skład wchodzić mogą dwie studnie – eksploatacyjna (podstawowa) i awaryjna (uruchamiana w przypadku awarii studni podstawowej, gwarantująca bezpieczeństwo zaopatrzenia w wodę wiertni),

- wielootworowe tj. w jego skład wchodzić mogą dwie (lub więcej) studnie eksploatacyjne produkujące wodę jednocześnie i studnia/studnie awaryjne.

Liczba otworów eksploatacyjnych ujęcia jest zależna od możliwości zapewnienia odpowiedniej wielkości poboru wody z warstwy wodonośnej występującej w rejonie projektowanych prac wiertniczych.

Głębokość wywiercenia studni na ujęciu będzie zależna od warunków hydrogeologicznych w danej lokalizacji (nie wyklucza się wiercenia studni głębszej niż 100 m) i dostępności wód podziemnych (zasobności poziomu wodonośnego). Powierzchnia zajmowana przez ujęcie wód podziemnych to łącznie około 8-10 m², a łącznie ze strefą ochrony bezpośredniej nie więcej niż 100 m² (dla pojedynczego otworu).

Wybór między opcją 1 a opcją 4 będzie zależny od lokalizacji oraz wydajności sieci wodociągowej. Jeśli lokalizacja i wydajność sieci wodociągowej pozwoli na zaopatrzenie w wodę obszaru realizacji przedsięwzięcia na etapie stymulowania złoża to takie podłączenie zostanie wykonane, jeśli zaś choć jeden z tych warunków nie zostanie spełniony, woda będzie dowożona beczkownikami aby uzupełnić ewentualne braki z ujęć wód podziemnych (własnych zlokalizowanych na innych lokalizacjach wiertni).

Szacuje się, że do przeprowadzenia zabiegów hydraulicznego szczelinowania wykonywanych dla jednej sekcji konieczne jest użycie około 700-1000 m³ wody, natomiast na odcinku krzywionym całkowite zapotrzebowanie na wodę będzie równe wielokrotności przeprowadzonych zabiegów. W przypadku planowanych na odwiercie otworów krzywionych inwestor zakłada przeprowadzenie między 10 a 35 etapów zabiegów intensyfikacyjnych, co daje między 7 000 a maksymalnie 35 000 m³ (+/-10%) wody. To będzie jednorazowe zapotrzebowanie na wodę.

W związku z koniecznością zabezpieczenia odpowiednich ilości wody do zabiegów szczelinowania, woda czysta gromadzona będzie w pobliżu miejsca wiercenia w tymczasowych zbiornikach o pojemności około 4000 m³ lub w innych, w zależności od wydajności źródła wody (im większa wydajność tym mniejszy zbiornik).

Rozwiązaniem, jakie będzie stosowane do ograniczenia ilości czystej wody niezbędnej do przeprowadzenia zabiegów szczelinowania jest stosowanie technologii „cross linked gel”, która umożliwia zatłoczenie do formacji takiej samej ilości proppantu przy użyciu mniejszej ilości wody. Na etapie poszukiwania i rozpoznawania złoża za pomocą pojedynczych otworów rozmieszczonych w znacznej odległości od siebie (na obszarze koncesji posiadanych przez inwestora) nie przewiduje się ponownego wykorzystania płynu zwrotnego lub wody.

Metody postępowania z cieczą pozabiegową

Po zabiegu szczelinowania przeprowadza się test otworowy celem ustalenia czy węglowodory mogą przepływać ze skał do otworu. Podczas badań przepływu część cieczy zatłoczonej do otworu, jest z niego odbierana (wraca na powierzchnię). Zakłada się (na podstawie doświadczeń amerykańskich – inwestor wykonuje około 500 otworów rocznie w USA, a także na podstawie wcześniejszych doświadczeń Inwestora w Polsce), że ilość odbieranej cieczy pozabiegowej będzie wynosić około 20 do 50 % ilości cieczy użytej do zabiegu. Większość

wypływu płynu zwrotnego (cieczy pozabiegowej) następuje zwykle w ciągu pierwszych kilku godzin do kilku dni od dnia wykonania zabiegu. Dalszy odbiór płynu zwrotnego może trwać jednak nawet kilkanaście tygodni, ale wraz z upływem czasu jego natężenie maleje. Odzyskiwany płyn po szczelinowaniu, może zawierać oprócz składników użytych do jego sporządzenia: składniki organiczne naturalnie występujące w złożu (węglowodory alifatyczne i aromatyczne), metale ciężkie, a także rozpuszczone związki stałe, w tym chlorki pochodzące z kontaktu płynu szczelinującego z wodami złożowymi. Zostaje on wzbogacony w składniki mineralne (solankę) zawierającą często znaczne ładunki substancji rozpuszczonych (nawet do 150 g/dm³), w skład których mogą wchodzić: chlorki, siarczany, bromki, sól, potas wapń, magnez, stront, bar, metale ciężkie itp., a także piasek stanowiący składnik cieczy zabiegowej, wypłukane z górotworu ility (które mogą wejść w reakcje z dodatkami chemicznymi zawartymi w płynie szczelinującym), okruchy skalne. Skład chemiczny oraz ilość odbieranego płynu pozabiegowego zależą od miejscowych warunków geologicznych oraz od składu chemicznego substancji stosowanych jako dodatek do sporządzenia cieczy zabiegowej.

Ciecz pozabiegowa będzie zbierana do szczelnych zamkniętych zbiorników o pojemności około 20-35 lub 50-70m³ każdy. Wszystkie płyny zostaną przetransportowane poza teren zakładu przez specjalistyczne firmy. Ciecz ta traktowana będzie jako odpady wydobywcze, które zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2008 roku o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1136) oraz zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2001 nr 112 poz. 1206) zaliczane są do podgrupy 01 05. Sposób jej zagospodarowania będzie odbywał się przez przekazanie jej do unieszkodliwiania w zakładzie unieszkodliwiania odpadów posiadającym odpowiednie pozwolenie, na podstawie zawartej umowy. Dopuszcza się też możliwość podczyszczenia cieczy pozabiegowej na miejscu w instalacji mobilnej (np. instalacja jaka powstała w okolicach miejscowości Strzebielino) i oddania do komunalnej oczyszczalni ścieków jako ścieki przemysłowe, pod warunkiem możliwości technicznych i posiadaniem odpowiednich zezwoleń przez takową oczyszczalnię.

Etap IV: Przeprowadzenie testów krótkoterminowych (do 90 dni) – w zależności od uzyskanych wyników inwestor może podjąć decyzję o przedłużeniu testów aż do 24 miesięcy

Po wykonaniu zabiegu hydraulicznego szczelinowania na obszarze realizacji przedsięwzięcia montowany jest system odbioru i odprowadzania medium produkowanego przez otwór i przystępuje się do pobudzania otworu. Czas pobudzania otworu jest uzależniony od wielkości zabiegu, przepuszczalności złoża, ciśnienia złożowego itp. i jest trudny do określenia przed uzyskaniem dostatecznych informacji z konkretnego otworu. Po tym zabiegu (najczęściej po około 2 tygodniach) rozpoczynają się testy produkcyjne pozwalające sprawdzić przepływy węglowodorów w danej formacji.

W tym etapie z otworu odbiera się medium zawierające gaz, kondensat/ropę, ciecz zwrotną i cząstki stałe. Medium jest prowadzone przez zamknięty system przewodów i separatorów oddzielających poszczególne frakcje, które następnie trafiają odpowiednio do dalszego zagospodarowania.

Medium produkowane przez otwór wypływa do:

- Separatora cząstek stałych;

- Manifoldu dławienia;
- 4-fazowego separatora (P-Tank);

Z separatora (P-Tank) oddzielone frakcje trafiają:

- Gaz do pochodni;
- Ciecz zwrotna do szczelnych zbiorników;
- Kondensat/ropa do szczelnych zbiorników.

Frakcja zagęszczona pojawia się tylko na samym początku, w przypadku użycia do szczelinowania hydraulicznego „cross-link gel”- płyn zwrotny zawiera trochę żywicy (guaru) wraz z małą zawartością proppantu (piasku). Następnie przychodzi tylko frakcja ciepla.

Czasami konieczne jest zastosowanie azotu, by wesprzeć wypływ gazu z odwiertu. W tym przypadku do otworu w przestrzeń pierścieniową pomiędzy rurkami wydobywczymi a rurami okładzinowymi tłoczony jest azot, który wpływając do rurek wydobywczych na spodzie otworu wspomaga wynoszenie cieczy z otworu. Azot na powierzchni razem z palnym gazem trafia do pochodni.

Metody postępowania z poszczególnymi frakcjami

Frakcja gazowa zostanie zagospodarowana na powierzchni, poprzez proces spalania na pochodni (flara).

Kondensat/ropa (cięższe węglowodory) będą zbierane do szczelnych zamkniętych zbiorników (około 7) o pojemności około 20 – 35 lub 50 - 70m³ każdy a następnie zostaną przekazane do odpowiednich firm zajmujących się handlem i obróbką tego typu substancji.

Frakcja stała będzie zbierana w szczelnych zbiornikach (1 lub 2) a przekazana do unieszkodliwiania jako odpady wydobywcze zaliczany do podgrupy 01 05, do zakładu unieszkodliwiania odpadów posiadającego odpowiednie pozwolenie, na podstawie zawartej umowy.

Ciecz zwrotna - podczas testów otworu część cieczy zatłoczonej do otworu, jest z niego odbierana (wraca na powierzchnię). Zakłada się (na podstawie doświadczeń amerykańskich – inwestor wykonuje około 500 otworów rocznie w USA, a także na podstawie wcześniejszych doświadczeń Inwestora w Polsce), że ilość odbieranej cieczy pozabiegowej będzie wynosić około 20 do 50 % ilości cieczy użytej do zabiegu. Większość wypływu płynu zwrotnego (cieczy pozabiegowej) następuje zwykle w ciągu pierwszych kilku godzin do kilku dni od dnia wykonania zabiegu. Dalszy odbiór płynu zwrotnego może trwać nawet kilkanaście tygodni, ale wraz z upływem czasu jego natężenie maleje. Odzyskiwany płyn po szczelinowaniu, może zawierać oprócz składników użytych do jego sporządzenia: składniki organiczne naturalnie występujące w złożu (węglowodory alifatyczne i aromatyczne), metale ciężkie, a także rozpuszczone związki stałe, w tym chlorki pochodzące z kontaktu płynu szczelinującego z wodami złożowymi. Zostaje on wzbogacony w składniki mineralne (solankę) zawierającą często znaczne ładunki substancji rozpuszczonych (nawet do 150 g/dm³), w skład których mogą wchodzić: chlorki, siarczany, bromki, sól, potas wapń, magnez, stront, bar, metale ciężkie itp., a także piasek stanowiący składnik cieczy zabiegowej, wypłukane z górotworu ility (które mogą wejść w reakcje z dodatkami chemicznymi zawartymi w płynie szczelinującym), okruchy skalne. Skład chemiczny oraz ilość odbieranego płynu pozabiegowego zależą

od miejscowych warunków geologicznych oraz od składu chemicznego substancji stosowanych jako dodatek do sporządzenia cieczy zabiegowej.

Ciecz pozabiegowa będzie zbierana do szczelnych zamkniętych zbiorników (około 8) o pojemności około 20 – 35 lub 50 - 70m³ każdy a następnie zostanie przetransportowana poza teren zakładu przez specjalistyczne, uprawnione firmy. Ciecz ta traktowana będzie jako odpady wydobywcze, które zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2008 roku o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz. U. z 2013r., poz. 1136 ze zm.) zaliczane są do odpadów wydobywczych (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206 ze zm.) do podgrupy 01 05. Sposób jej zagospodarowania będzie odbywał się przez przekazanie jej do unieszkodliwiania w zakładzie unieszkodliwiania odpadów posiadającym odpowiednie pozwolenie, na podstawie zawartej umowy. Dopuszcza się też możliwość podczyszczenia cieczy pozabiegowej na miejscu w instalacji mobilnej (np. instalacja jaka powstała w okolicach miejscowości Strzebielino). Oczyszczona frakcja wodna zostanie wtedy przekazania do komunalnej oczyszczalni ścieków, jako ścieki przemysłowe, pod warunkiem możliwości technicznych i posiadania odpowiednich zezwoleń przez takową oczyszczalnię. Osady powstałe w procesie podczyszczenia traktowane będą jako odpady wydobywcze zaliczane do podgrupy 01 05 i przekazane do unieszkodliwiania w zakładzie unieszkodliwiania odpadów posiadającym odpowiednie pozwolenie, na podstawie zawartej umowy.

Etap V: Czasowa/trwała likwidacja otworu (zabezpieczenie terenu odwiertu)

W przypadku negatywnego wyniku testów złożowych otwór zostanie trwale zlikwidowany na podstawie dodatku do Planu Ruchu zgodnie z Projektem Technicznym Likwidacji, przy zastosowaniu korków likwidacyjnych (cementowe, mechaniczne i płuczkowe). Projekt techniczny likwidacji otworu określi sposób trwałego oznakowania likwidowanego odwiertu. Po likwidacji zostanie sporządzony stosowny protokół, a teren zrehabilitowany zgodnie ze stosownymi decyzjami w tym zakresie. Kierownik ruchu zakładu powiadomi Wójta o lokalizacji likwidowanego otworu, sposobie jego likwidacji, zabezpieczeniach i potencjalnych zagrożeniach, a także o granicach strefy ochronnej.

W przypadku uzyskania pozytywnych wyników z badań złożowych, odwiert może zostać „odstawiony”, tj. tymczasowo zabezpieczony poprzez zainstalowanie odpowiednich urządzeń wgłębnych (korków odpinanych lub stałych albo pakerów), celem przekazania otworu do eksploatacji w późniejszym terminie. Zabezpieczenie otworu będzie tak wykonane, że głowica i otwór będą odcięte od ewentualnego ciśnienia złożowego.

4.1 Ryzyko wystąpienia poważnej awarii

Poważna awaria, zgodnie z definicją wprowadzoną przez ustawę Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1232), jest to zdarzenie, w szczególności emisja, pożar lub eksplozja, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w którym występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. 2013 poz. 1479), ze względu na rodzaje i ilości magazynowanych i znajdujących się w instalacji substancji niebezpiecznych, przedmiotowe przedsięwzięcie polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż gazu ziemnego nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym ryzyku (ZZR) ani też zakład o dużym ryzyku (ZDR).

Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji inwestycji. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia w normalnych warunkach eksploatacyjnych jest niewielkie z uwagi na wysoki współczynnik bezpieczeństwa instalowanych urządzeń technologicznych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń oraz stały monitoring procesu wiercenia.

Załoga wiertni, urządzenia wiertnicze, elementy zagospodarowania terenu wiertni oraz urządzenia i narzędzia do prowadzenia zabiegów udostępniających horyzonty złożowe narażone są na potencjalne zagrożenia nadzwyczajne typu wybuchowego, pożarowego oraz awarii urządzeń technicznych. Do możliwych awarii, jakie mogą wystąpić na etapie prac wiertniczych można zaliczyć:

- Zagrożenie wybuchowe;
- Zagrożenie pożarowe;
- Poważne awarie techniczne m.in. sprzętu wiertniczego;
- Wycieki substancji płynnych podczas prac wiertniczych.

Realizacja prac zgodnie z zatwierdzonymi projektami badań wiertniczych, przestrzeganie zasad postępowania z materiałami wybuchowymi i środkami chemicznymi stosowanymi w pracach geologicznych, a także dotrzymanie wymaganych stref bezpieczeństwa określanych stosownymi przepisami, w tym m.in.:

- Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz.U. 2014 poz. 812);
- Rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 1 kwietnia 2003 r. w sprawie przechowywania i używania środków strzałowych i sprzętu strzałowego w zakładach górniczych (Dz.U. 2003 nr 72 poz. 655);
- Rozporządzeniem Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 14 czerwca 2002 r. w sprawie zagrożeń naturalnych w zakładach górniczych (Dz.U. 2002 nr 94 poz. 841 z późn. zm.).

zapewnić mają prowadzenie prac geologicznych w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska przyrodniczego i uchronić przed ewentualnymi skutkami takich sytuacji.

Inwestor opracuje i wdroży plany ewakuacji i zachowania w sytuacji kryzysowej. Plan zostanie opracowany zgodnie z przepisami prawnymi dotyczącymi bezpieczeństwa na tego rodzaju inwestycjach. Przestrzeganie przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy ograniczy ryzyko wystąpienia awarii.

W celu przeciwdziałania zaistnieniu awarii i ograniczenia ewentualnych skutków wystąpienia Nadzwyczajnych Zagrożeń Środowiska, wykonawcy prac poszukiwawczych (Lane Energy

Poland Sp. z o.o.) posiadają opracowane instrukcje, z którymi są zapoznani wszyscy pracownicy i podwykonawcy. Konieczność opracowania, posiadania i stosowania odpowiednich instrukcji wynika z ustawy Prawo geologiczne i górnicze, pozostałych przytoczonych powyżej przepisów oraz obowiązujących standardów branżowych HSE/BHP. Na etapie zagospodarowania obszaru realizacji przedsięwzięcia wyznacza się i zachowuje odpowiedniej wielkości strefy ochronne, obejmujące fragmenty placu w bezpośrednim sąsiedztwie newralgicznych punktów instalacji paliwowej. W celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwości zaistnienia zagrożeń nadzwyczajnych stosuje się odpowiednie metody zaradcze.

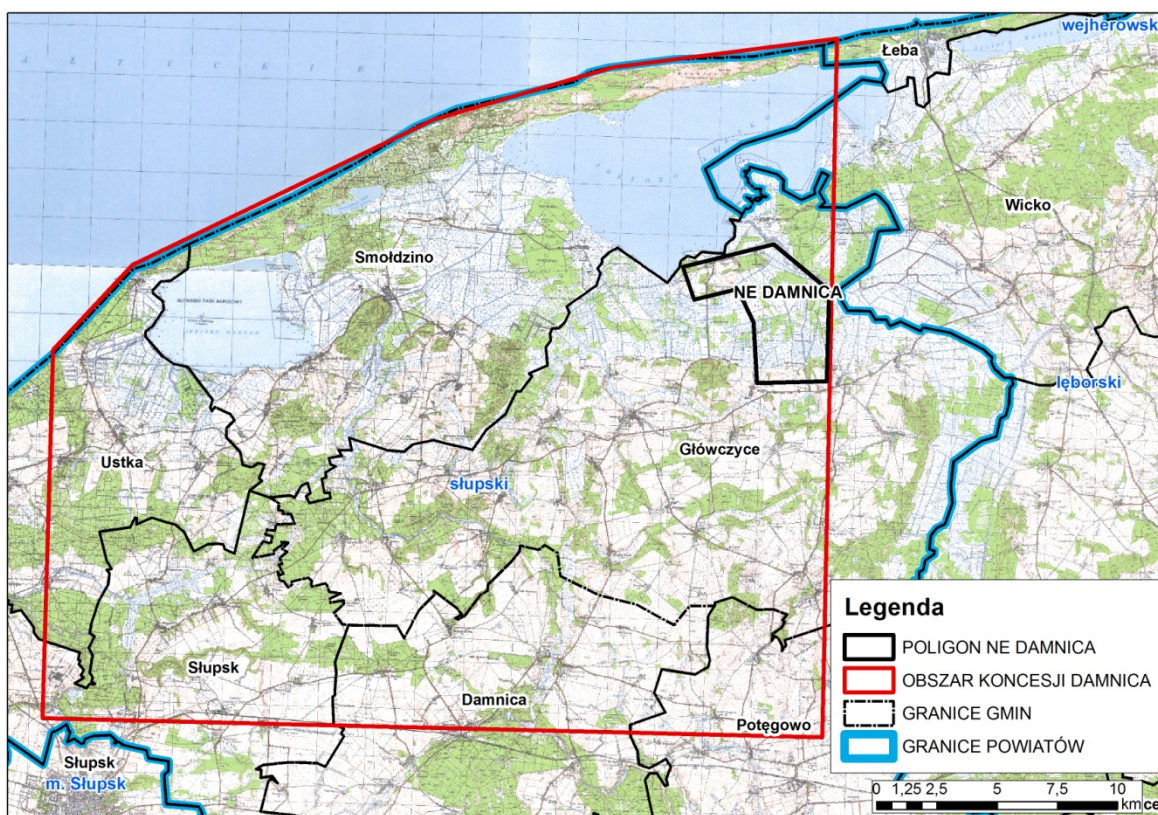
Wszystkie wykonywane prace związane z realizacją projektu wiercenia otworu rozpoznawczego w lokalizacji Mierzyno będą prowadzone pod nadzorem Kierownika Ruchu Zakładu i podlegają nadzorowi Okręgowego Urzędu Górniczego.

Komisja kolaudacyjna dokonuje sprawdzenia prawidłowości przeprowadzonych prac montażowych, kompletności i zgodności z przepisami BHP i Ppoż, ochrony środowiska oraz profilaktyki przeciwerupcyjnej. Przewodniczący Komisji Kolaudacyjnej wnioskuję o dopuszczenie do ruchu wszystkich urządzeń przez Kierownika Ruchu Zakładu. Kierownik Ruchu Zakładu wydaje w tym względzie stosowną decyzję, na podstawie której urządzenie jest dopuszczone do ruchu i może rozpocząć prace przewidziane Planem Ruchu.

5 Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Etap wariantowania przedsięwzięcia podzielony został na kilka kroków pozwalających wybrać inwestorowi lokalizację pod przyszłe prace. Pierwszy krok polegający na wybraniu poligonów pod przyszłe prace wiertnicze oparty był głównie o badania geologiczne, dostępność oraz zasobność potencjalnych złóż gazu i ropy na obszarze koncesji Damnica. Poniżej przedstawiono rysunek obrazujący obszar koncesji wraz z dwoma poligonami wybranymi pod przyszłe prace wiertnicze – Krok 1.

Rysunek 5-1 Mapa obszaru koncesji z poligonem, na którym planowane są przyszłe prace – Krok 1



Źródło: Opracowanie własne

W pierwszym kroku zostały zebrane dane archiwalne rejonu koncesji Damnica. Po analizie zebranych informacji geologicznych zostały zaprojektowane oraz wykonane badania sejsmiczne, które wniosły dodatkowe cenne informacje na temat budowy geologicznej rejonu poszukiwań. W dalszym etapie prac poszukiwawczych został również zaprojektowany i odpowiednio odwiercony otwór wiertniczy Warblino w gminie Główny. Przeprowadzone badania i prace wiertnicze umożliwiły wykonanie map jakościowych i ilościowych – map miąższościowe perspektywicznych utworów dolnopaleozoicznych; map zawartości TOC (substancji organicznej). Po tych badaniach inwestor uzyskał ogólny pogląd na budowę geologiczną terenu koncesji oraz uzyskał informacje o lokalizacji utworów dolnego paleozoiku wykształconych w sposób najbardziej obiecujący. Na tej podstawie wybrane zostały nowe poligony pod projektowane wiercenia otworów poszukiwawczo-rozpoznawczych.

Drugi krok polegał na znalezieniu lokalizacji pod przyszłe prace wiertnicze w wybranych w pierwszym kroku poligonach. Wybór lokalizacji analizowany był przy uwzględnieniu poniższych kryteriów:

- poza obszarami chronionymi;
- w odległości od zabudowy mieszkalnej pozwalającej uniknąć negatywnego oddziaływania akustycznego;
- dostęp do dróg, linii energetycznych oraz do cieków lub zbiorników wodnych (nie w każdym przypadku udało się uzyskać dostęp do wszystkich elementów);
- możliwości pozyskania prawa do dysponowania nieruchomością;
- możliwość posadowienia wiertni (warunki geotechniczne na lokalizacji)
- w odpowiedniej odległości od istniejących odwiertów celem lepszego rozpoznania obszaru koncesji.

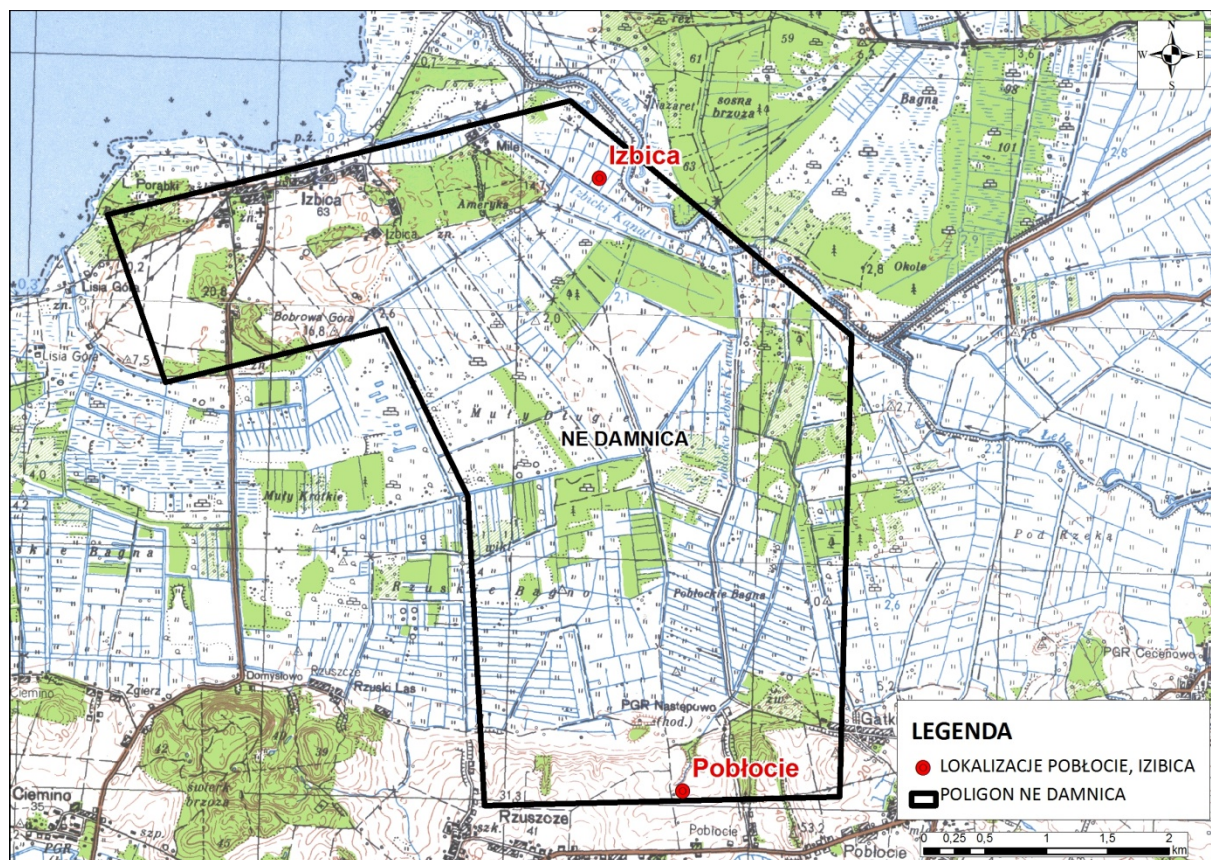
Ponadto, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz.U. 2014 poz. 812), lokalizując otwór należy usytuować go, co najmniej:

- w odległości 50 m od obiektów z ogniem otwartym, przy robotach wiertniczych w celu poszukiwania, rozpoznania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego lub wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż, a także w rejonach o przewidywanym występowaniu w górotworze nagromadzeń gazów palnych;
- w odległości wynoszącej 1,5 wysokości wieży wiertniczej lub masztu od linii kolejowych, kanałów i zbiorników wodnych, rzek, dróg publicznych, zabudowań, z tym że odległość od napowietrznych linii wysokiego napięcia wynosi 1,5 wysokości wieży lub masztu, lecz nie mniej niż 30 m.

Ostatecznie, w poligonie NE Damnica, do dalszych analiz wybrano dwie lokalizacje – Poblócie i Izbica, położone odpowiednio w południowej i północnej części poligonu, w odległości około 5 km w linii prostej od siebie. Obie spełniają przytoczone powyżej kryteria wyboru. Mapę z obiema lokalizacjami przedstawiono na Rysunku 5-2.

W następnym kroku, celem wskazania inwestorowi lokalizacji cenniejszej przyrodniczo a tym samym „mniej korzystnej” dla inwestora wykonano wstępną wizję terenową (24-25.07.2014r.) wraz z oceną wartości przyrodniczej obu wskazanych przez inwestora lokalizacji. Dodatkowo analizy te uzupełniono o dostępne dane mapowe oraz literaturowe. Każda z lokalizacji została oceniona pod względem różnych komponentów środowiska przyrodniczego. Przyjęto skalę ocen od 0 do 6 (gdzie 0 – najmniej wartościowa pod względem przyrodniczym; 6 – najbardziej wartościowa pod względem przyrodniczym). Następnie podsumowano otrzymane noty w celu wyłonienia obszaru mniej konfliktowego. Nie do wszystkich komponentów przywiązywano taką samą wagę. Elementy takie jak ornitofauna i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 otrzymały wagę dwukrotnie wyższą niż inne komponenty środowiska przyrodniczego.

Rysunek 5-2 Poligon NE Damnica wraz z wybranymi lokalizacjami – Krok 2



Zródło: Opracowanie własne

Poniżej przedstawiono ocenę wartości przyrodniczej z podziałem na poszczególne komponenty.

1. Szata roślinna

Lokalizacja – Poblócie

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 500 m. Teren bufora stanowi teren upraw roślin zbożowych i okopowych. Większość terenu stanowią jednak obszary otwarte.

Na terenie bufora w najbliższym otoczeniu planowanej inwestycji znajduje się uprawa roślin okopowych (cebuli i ziemniaków) z towarzyszącą jej roślinnością – chwasty upraw okopowych z rzędu *O. Polygono-Chenopodietalia* z gatunkami takimi jak: komosa biała, rdest ptasi, czy bodziszek drobny.

Wzdłuż drogi głównej oraz części dróg pobocznych, nieutwardzonych znajdują się staro wiekowe aleje z cennymi gatunkami porostów. Chronione porosty należą do rodziny tarczownicowatych lub odnożycowatych.

Okolice obszarów zabudowanych wzdłuż drogi gminnej oraz miedze zdominowane są przez roślinność ruderalną z klasy C1. *Artemisietea vulgaris* m.in. bylica pospolita, bylica piotun, oset kędzierzawy, ostrożeń polny, pokrzywa zwyczajna czy szczaw tępolistny.

Na północy i zachodzie analizowanego bufora znajdują się lasy liściaste.

Drzewostan lasów znajdujących się na zachodzie budują gatunki liściaste z rzędu *Fagetalia sylvaticae* – olsza czarna, klon zwyczajny, lipa drobnolistna oraz dąb szypułkowy, a także z krzewów bez czarny i glóg.

Wstępna ocena – 3

Fotografia 5-1 Zadrzewienie liściaste w okolicy planowanej inwestycji. Na pierwszym planie obszar planowanej inwestycji (uprawa cebuli)



Źródło: opracowanie własne

Lokalizacja – Izbica

Teren bufora w lokalizacji Izbica stanowi mozaikę siedlisk. Mozaikowego charakteru nadają temu obszarowi zadrzewienia i zakrzewienia śródpolne. Większość terenu stanowią jednak obszary otwarte, łąkowe.

Na terenie bufora w najbliższym otoczeniu planowanej lokalizacji znajdują się łąki z klasy C1. *Molinio-Arrhenatheretea* z gatunkami charakterystycznymi tj. szczawiem zwyczajnym, wyczyńcem łąkowym, tymotką łąkową, oraz rogownicą pospolitą i rzeżuchą łąkową.

Na obszarze bufora można wyodrębnić wśród łąk, łąki ekstensywnie użytkowane z rzędu O. *Arrheneretalia* oraz łąki wilgotne kośne z rzędu O. *Molinietalia caeruleae*.

Fotografia 5-2 Grunty orne i zadrzewienia przydrożne – lokalizacja Poblocie

Źródło: opracowanie własne

Znajdują się tu również zakrzewienia i zadrzewienia z gatunkami z rodzaju *Prunus*, *Parus*, *Sambucus*, *Alnus* czy *Crataegus*. Okrajki zadrzewień i zakrzaczeń zdominowane są zaś przez roślinność ruderalną z klasy Cl. *Artemisietea vulgaris* m.in. bylica pospolita, bylica piołun, oset kędzierzawy, ostrożeń polny, pokrzywa zwyczajna czy szczaw tępolistny.

Cały obszar analizowanego bufora znajduje się obszarze wilgotnym, miejscami podmokłymi z rowami melioracyjnymi i roślinnością szuwarową ze związku All. *Phragmition*.

Wstępna ocena – 4

2. Bioróżnorodność

Lokalizacja – Poblocie

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 2 km. Jest to w większości obszar intensywnie wykorzystywany rolniczo. Jednakże na terenie bufora w znacznej odległości od lokalizacji występują także tereny cenne przyrodniczo, z których na uwagę zasługuje przede wszystkim rezerwat i obszar Natura 2000 Torfowisko PoblOCKIE. Torfowisko jest obecnie przesuszone jednakże jego bioróżnorodność na tle bufora jest znacząca. Ponadto na obszarze badawczym zinwentaryzowano istotne z punktu widzenia bioróżnorodności obszary leśne i niewielkie fragmenty łąk.

Pomimo niskiej wartości przyrodniczej okolic obszaru realizacji przedsięwzięcia, wysoka bioróżnorodność obiektów przyrodniczych w buforze 2km skłania do nadania analizowanemu obszarowi stosunkowo wysokiej wartości w kategorii bioróżnorodność.

Wstępna ocena – 4

Lokalizacja – Izbica

Ze względu na niewielką odległość pomiędzy potencjalną lokalizacją inwestycji, a Słowińskim Parkiem Narodowym, analizowany bufor w znacznej części znajduje się na obszarze otuliny Parku. W tej części na obszarze otuliny parku dominują obszary podmokłe. Również teren w obszarze bufora poza parkiem to ekosystemy podmokłe lub okresowo podmokłe. Tego typu tereny charakteryzują się dużą bioróżnorodnością. Nie bez znaczenia jest także fakt występowania na obszarze bufora gatunków rzadkich w skali kraju, takich jak puchacz, bielik, orzeł przedni, ohar. Obecnie brak jest danych dotyczących statusu gniazdowego tych gatunków. Ponadto na analizowanym obszarze stwierdzono łąki świeże, starodrzew liściasty, bór sosnowy, aleje liściaste, ciekli melioracyjne i rozproszona zabudowa wiejska. Z każdym z tych siedlisk związany jest specyficzny zestaw gatunków roślin i zwierząt. Taka różnorodność ekosystemów skutkuje dużą ilością stref ekotonowych, które są obszarami o zdecydowanie wyższej bioróżnorodności niż obszary jednolite siedliskowo.

Wszystkie powyższe czynniki składają się na wysoką bioróżnorodność analizowanego obszaru.

Wstępna ocena – 5

3. Teriofauna (bez chiroptera)

Lokalizacja – Poblocie

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 2 km. Jest to teren występowania licznych gatunków ssaków. Na podstawie screeningu należy przypuszczać, że na tym terenie występują, co najmniej 11 gatunków zwierząt chronionych na mocy prawa łowieckiego, ochrony ścisłej lub częściowej (lis, sarna, jeleń, kuna domowa, kuna leśna, borsuk, dzik, zając, bóbr, jeź i kret) i co najmniej 2 gatunki ssaków inwazyjnych nie objętych ochroną (norka amerykańska i jenot).

Warto jednak zauważyć, że obszar planowanej inwestycji stanowią grunty orne nie odznaczające się istotną wartością dla analizowanych grup ssaków, a tereny najcenniejsze przyrodniczo znajdują się w odległości ponad 1km od granicy planowanej inwestycji. Obszar ten oceniono wstępnie na 3.

Wstępna ocena – 3

Lokalizacja – Izbica

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 2 km. Jest to teren występowania licznych gatunków ssaków. Na podstawie screeningu należy przypuszczać, że na tym terenie występują, co najmniej: 12 gatunków zwierząt chronionych na mocy prawa łowieckiego, ochrony ścisłej lub częściowej (lis, sarna, jeleń, kuna domowa, ku-

na leśna, borsuk, dzik, zając, bóbr, wydra jeż i kret) i co najmniej 2 gatunki ssaków inwazyjnych nie objętych ochroną (norka amerykańska i jenot). Ponadto obszar planowanej lokalizacji leży na szlaku migracji zwierząt o znaczeniu krajowym.

Z informacji otrzymanych od lokalnych myśliwych i przyrodników wskazuje na możliwość występowania na obszarze bufora migrujących wilków, łosi i rysiów. Na uwagę zasługuje bardzo liczna lokalna populacja jeleni.

Warto jednak zauważyć, że obszar planowanej inwestycji stanowią grunty odznaczające się istotną wartością dla analizowanych grup ssaków, a tereny najcenniejsze przyrodniczo znajdują się w odległości ponad kilkaset metrów od granicy planowanej inwestycji w zasięgu oddziaływania. Ze względu na fakt, że planowane przedsięwzięcie miałoby powstać w obszarze o małej antropopresji stanowiącym ostoję zwierząt chronionych, lokalizacja ta dostała wysoką notę.

Wstępna ocena – 5

4. Teriofauna – chiroptera

Lokalizacja – Pobłocie i Izbica

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 2 km. Potencjalne wartościowe dla nietoperzy obszary znajdują się w obu przypadkach kilkaset metrów od obszaru potencjalnych lokalizacji. Obszary w okolicy planowanej lokalizacji Izbica są podmokłe, dzięki czemu stanowią większą bazę żerową dla nietoperzy występujących w okolicy Słowińskiego Parku Narodowego. Dlatego obszar w okolicy planowanego odwiertu Izbica został oceniony nieco wyżej.

Wstępna ocena – 1 – Pobłocie; Wstępna ocena – 2 – Izbica

5. Ornitofauna

Lokalizacja – Pobłocie

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 2 km. Jest to obszar, na którym występują siedliska licznych gatunków ptaków w tym pospolitych gatunków wymienionych w I Załączniku Dyrektywy Ptasiej. Niewielka (w porównaniu do Izbicy) różnorodność siedlisk i ich stan zachowania pozwala przypuszczać, że bioróżnorodność ornitofauny na tym obszarze jest przeciętna. Dane literaturowe dla tego obszaru są szczątkowe, gdyż obszar ten znajduje się w znacznym oddaleniu od SPN i nie jest atrakcyjny dla badaczy. Podczas screeningu stwierdzono żerowanie grupy myszołowów i pospolite ptaki wróblowate. Brak istotnych walorów ornitologicznych w buforze inwestycji wymusza konieczność nadania tej lokalizacji stosunkowo niskiej oceny.

Wstępna ocena – 2

Lokalizacja – Izbica

Przedmiotem analizy był obszar realizacji przedsięwzięcia oraz bufor o promieniu 2 km. Jest to obszar, na którym występują siedliska licznych gatunków ptaków w tym gatunków rzadkich wymienionych w I Załączniku Dyrektywy Ptasiej i Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt. Róż-

norodność siedlisk i ich stan zachowania pozwala przypuszczać, że bioróżnorodność ornitofauny na tym obszarze jest bardzo duża. Dane literaturowe wskazują na możliwość gniazdowania bielika i puchacza w buforze tej lokalizacji. Na tym samym obszarze obserwowano rybołowa, lęgowego puszczyka i szereg innych rzadkich ptaków chronionych. Wg danych niepublikowanych działka, na której planowana jest realizacja inwestycji i obszary sąsiednie to istotne stanowisko derkacza i gąsiorka. W okolicy działki stwierdzono ponadto żerowanie orlika krzykliwego i orła przedniego. W okresie jesiennym łąki w okolicy lokalizacji stanowią istotne miejsce żerowania i koncentracji dla ptaków migrujących będących przedmiotem ochrony SPN. Obecność istotnych walorów ornitologicznych w buforze inwestycji wymusza konieczność nadania temu obszarowi wysokiej oceny.

Wstępna ocena – 6

6. Herpetofauna

Lokalizacja – Pobłocie

W okolicy planowanej inwestycji występują pojedyncze fragmenty siedlisk dogodnych dla płazów – są to okresowe rozlewiska i rowy melioracyjne. Szczególnie cenne obszary znajdują się w odległości 1 – 2 km od analizowanej działki. Są to tereny Torfowiska Pobłockiego, które nie jest strukturalnie lub funkcjonalnie związane z obszarem planowanej lokalizacji. W ocenie wariantowej założono ewentualne/potencjalne ryzyko krótkoterminowego oddziaływania inwestycji na herpetofaunę, które głównie może się wiązać z zaburzeniem migracji.

Wstępna ocena – 3

Lokalizacja – Izbica

Obszar realizacji przedsięwzięcia jak i jego okolice stanowią istotne siedlisko dla płazów. Duża ilość rowów melioracyjnych, i okresowych zastoisk wodnych sprawia, że warunki do rozrodu i bytowania przedstawicieli tej grupy systematycznej są na tym obszarze optymalne. Budowa placu wiertni wymaga wprowadzenia ruchu samochodów – w tym pojazdów ciężkich na drogi, gdzie dotychczas okresowo poruszają się tylko maszyny rolnicze. Może to spowodować wzrost śmiertelności w okolicy planowanej lokalizacji. Ryzyko wtargnięcia płazów na plac jest w przypadku tej lokalizacji duże – głównie w okresie przygotowania placu. Istnieje konieczność stosowania dodatkowych ogrodzeń zabezpieczających obszar inwestycji przed wtargnięciem płazów. W związku z tym wartość obszaru pod kątem herpetofauny należy uznać za wysoką.

Wstępna ocena – 5

7. Ichtiofauna

W ramach wstępnej wizji terenowej w obrębie obu lokalizacjach nie została przeprowadzona inwentaryzacja ichtiofauny. Nie podjęto się również oceny punktowej w zakresie ichtiofauny, głównie ze względu na brak przesłanek wskazujących na ryzyko istotnego oddziaływania inwestycji na tę grupę. Inwestycja nie ingeruje w wody powierzchniowe i nie wiąże się ze zmianami przepływów w ciekach. Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia nie

istniej ryzyko płoszenia, zabijania i wpływania w jakikolwiek inny niekorzystny sposób na ichtiofaunę. Co więcej, realizacja inwestycji nie oddziałuje na czynniki kształtujące warunki siedliskowe ichtiofauny. W podsumowaniu grupa ta została wyłączona z oceny obu lokalizacji.

8. Bezkregowce

W przypadku bezkregowców również nie zdecydowano się ich włączyć do całościowej oceny, głównie ze względu na brak przesłanek wskazujących na ryzyko istotnego oddziaływania inwestycji na tę grupę. Na terenie inwestycji screening nie wykazał typowych siedlisk gatunków chronionych. Z tego względu nie wykonano inwentaryzacji wstępnej dla tej grupy.

9. Przedmioty ochrony obszarów Natura 2000

Obie lokalizacje znajdują się w pobliżu obszarów Natura 2000. W ramach wstępnej analizy, która ma pozwolić wybrać lokalizację preferowaną pod przyszłe prace geologiczne porównano obie lokalizacje pod względem ich odległości od obszarów Natura 2000, położonych do 5000 m, i na tej podstawie przypisano im ocenę. Kryterium to zostało wybrane z uwagi na główne czynniki oddziaływania, jakie mogą wystąpić od analizowanej inwestycji tj. hałas oraz światło.

Lokalizacja – Pobłocie

- Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków PLB220003 Pobrzeże Słowińskie – 3970 m
- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220042 Torfowisko Pobłockie – 750 m
- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220001 Bagna Izbickie – 3540 m
- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220023 Ostoja Słowińska – 4610 m

Wstępna ocena na podstawie odległości od obszarów Natura 2000 i wiedzy publikowanej na temat przedmiotów ochrony przedmiotowych obszarów wynosi – 3.

Lokalizacja – Izbica

- Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków PLB220003 Pobrzeże Słowińskie – 200 m
- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220001 Bagna Izbickie – 2250 m
- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220023 Ostoja Słowińska – 200 m

Wstępna ocena na podstawie odległości od obszarów Natura 2000 i wiedzy publikowanej na temat przedmiotów ochrony przedmiotowych obszarów wynosi – 5.

10. Obszary chronione inne niż Natura 2000

Podobna sytuacja dotycząca oceny ewentualnego wpływu inwestycji ma miejsce w przypadku innych kategorii ochrony przyrody poddanych analizie. Obie lokalizacje porównano ze

sobą pod względem ich odległości od obszarów chronionych położonych w odległościach do 5000 m, i na tej podstawie przypisano im odpowiednią ocenę.

Lokalizacja – Pobłocie

- Słowiński Park Narodowy – 4610 m
- Słowiński Park Narodowy – otulina – 400 m
- Rezerwat przyrody Bagna Izbickie – 2970
- Rezerwat przyrody Bagna Izbickie – otulina – 390 m
- Rezerwat przyrody Torfowisko Pobłockie – 750 m

Wstępna ocena na podstawie położenia względem obszaru chronionego krajobrazu – 3.

Lokalizacja – Izbica

- Słowiński Park Narodowy – 200 m
- Słowiński Park Narodowy – otulina – w obszarze
- Rezerwat przyrody Bagna Izbickie – 2240 m
- Rezerwat przyrody Bagna Izbickie – otulina – 50 m

Wstępna ocena na podstawie położenia względem obszaru chronionego krajobrazu – 5.

Podsumowanie oceny przyrodniczej

Poniżej przedstawiono tabelę wraz z przypisanymi ocenami dla poszczególnych elementów środowiska przyrodniczego wraz z przypisaniem wag. Dla ornitofauny oraz obszarów Natura 2000 przypisano największą wagę równą 2 ze względu na ich znaczenie i ewentualny, potencjalny wpływ inwestycji na te elementy. Znaczące oddziaływanie na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 może (zgodnie z polskim i europejskim prawem) uniemożliwić realizację inwestycji, a ornitofauna jest grupą systematyczną najbardziej wrażliwą na hałas i oddziaływanie świetlne generowane przez wiertnie.

Tabela 5-1 Podsumowanie analiz, ocen przyrodniczych

Element środowiska przyrodniczego	Ocena		Waga	Wartość przyrodnicza obszaru	
	Pobłocie	Izbica		Pobłocie	Izbica
Szata roślinna	3	4	1	3	4
Bioróżnorodność	4	5	1	4	5
Teriofauna	3	5	1	3	5
Chiropterofauna	1	2	1	1	2
Ornitofauna	2	6	2	4	12
Herpetofauna	3	5	1	3	5
Przedmioty ochrony Natura 2000	3	5	2	6	10

Element środowiska przyrodniczego	Ocena		Waga	Wartość przyrodnicza obszaru	
	Poblocie	Izbica		Poblocie	Izbica
Obszary chronione inne niż Natura 2000	3	5	1	3	5
			SUMA	27	48

Źródło: Opracowanie własne

Na podstawie przeprowadzonych analiz, można stwierdzić, że różnica pomiędzy lokalizacjami jest znacząca. Bliskość Słowińskiego Parku Narodowego oraz dwóch ostoi Natura 2000 względem lokalizacji Izbica wywiera duży wpływ na wartość przyrodniczą analizowanego obszaru.

Na podstawie powyższej analizy, jako wariant preferowany zaproponowana została lokalizacja Poblocie i dla tej lokalizacji, do niniejszej Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia dołączono mapy ewidencyjne obszaru inwestycji oraz obszaru prognozowanego oddziaływania.

6 Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Prowadzenie prac w terenie wiąże się z koniecznością korzystania z zasobów wody, energii, paliw, a także innych surowców i materiałów w odpowiednich ilościach. Ilości te zależą od naturalnych warunków środowiska (terenowych i geologicznych), w którym prowadzone są prace, a także od przyjętych rozwiązań technicznych. Określanie przewidywanych ilości materiałów i surowców oraz zapotrzebowania na energię ma zwykle charakter szacunkowy.

Poniżej przedstawiono szacunkowe ilości surowców i środków niezbędnych do prawidłowego przeprowadzenia prac w ramach planowanej inwestycji.

- Piasek, beton, płyty, asfalt

Na etapie przygotowania obszaru realizacji przedsięwzięcia do prac poszukiwawczych konieczne będzie jego utwardzenie wraz z utwardzeniem zjazdu z drogi. W tym celu planuje się wykorzystanie prefabrykowanych płyt betonowych posadowionych na podsypce piaskowej, asfaltu lub innego rodzaju nawierzchni utwardzonej (np. stabilizacja piaskiem).

Przy założeniu, że powierzchnia obszaru realizacji przedsięwzięcia wyniesie ok. 3,5 ha a obiekty budowlane zajmą 50-60 % tej powierzchni i założeniu, że w 60% obszar ten zostanie pokryty płytami betonowymi o wymiarach 300x150x15 cm, konieczne będzie użycie około 4667 płyt. Grubość podsypki piaskowej powinna wynieść około 20 cm, co oznacza w przybliżeniu 4200 m³ piasku potrzebnego do wykorzystania w tym celu.

W przypadku użycia asfaltu planuje się zastosowanie dwóch warstw betonu asfaltowego (warstwy ściernej i warstwy wiążącej) oraz dwóch warstw podbudowy – pierwsza z betonu asfaltowego jako podbudowa zasadnicza oraz druga jako podbudowa pomocnicza z kruszywa łamanego. Ilości poszczególnych materiałów wykorzystanych w tym celu zostaną szczegółowo określone na dalszym etapie projektowania.

Na etapie wiercenia zostanie zużyty również cement do cementowania kolumn rur okładzinowych – wymagana ilość cementu na obecnym etapie jest trudna do oszacowania.

- Woda

Woda potrzebna do wykonania otworu pionowego i krzywionego będzie wykorzystana głównie w celu przygotowania płuczki pracującej w obiegu zamkniętym, a także do procesu szczelinowania hydraulicznego. Ponadto, woda będzie przeznaczona na cele socjalno-bytowe załogi, jednak będą to niewielkie ilości w stosunku do ilości wykorzystanej do celów technologicznych.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wyniesie:

- woda na potrzeby prac technologicznych związanych z wierceniem pionowym i wierceniem krzywionym (w tym cele socjalno-bytowe) – ok. 600 m³,
- woda do procesu szczelinowania: ok. 700-1000 m³ wody na jeden etap szczelinowania (maksymalnie około 35,000 m³ +/-10% przy założeniu 35 sekcji)

- Substancje chemiczne

Substancje chemiczne wykorzystywane są do przygotowania płuczki wiertniczej i płynu szczelinującego w celu nadania im odpowiednich parametrów fizycznych.

Wraz ze zwiększaniem głębokości wiercenia, a także zmianą przewiercanego ośrodka skalnego, zmienia się ilość oraz skład, a tym samym cechy fizyczne płuczki (gęstość, lepkość) zmieniają się w celu dostosowania jej do rzeczywistych warunków panujących w otworze.

W wiertnictwie stosuje się płuczki wodne i olejowe (syntetyczne). Płuczki na bazie wody są wykorzystywane podczas wiercenia poprzez płytkie warstwy wodonośne, a następnie otwór jest rurowany i cementowany, co izoluje warstwy wodonośne. Inwestor następnie od głębokości ok. 550 m będzie wykorzystywał płuczki syntetycznej na bazie oleju mineralnego.

Poza fazą płynną, stanowiącą najczęściej 60-80%, składnikami płuczki wiertniczej, są zarówno naturalne związki chemiczne w postaci minerałów (bentonit, skrobia) jak i substancje syntetyczne.

Do zabiegów hydraulicznego szczelinowania wykorzystywany będzie płyn, o składzie:

- nośnik (woda, stanowiąca za zwyczaj około 90% objętości płynu);
- substancje zmniejszające tarcie i ułatwiające odprowadzanie materiału skalnego;
- biocydy;
- inhibitor kamienia (węglan wapnia);
- środek zmniejszający napięcie powierzchniowe;
- podsadzka – piasek (ang. proppant) - stanowi około 9,5 % objętości płynu. Podsadzka jest materiałem wypełniającym szczeliny i zazwyczaj jest o średnicy od 0,15 do 0,8 mm.

Pozostałe ok. 0,5 % składu stanowią będą substancje chemiczne, w większość powszechnie znane, używane w gospodarstwach domowych, do których należą przede wszystkim różne środki zmiękczające wodę i zapobiegające korozji kolumny rur, którą zabudowany jest otwór wiertniczy. Liczba dodatków chemicznych wykorzystywanych w typowym zabiegu intensyfikacyjnym uzależniona jest od warunków występujących w określonym otworze.

W poniższej tabeli przedstawiono charakterystykę powszechnie stosowanych składników cieczy szczelinujących wraz z ich przeznaczeniem w procesie szczelinowania oraz ich zastosowaniem w powszechnym użyciu.

Tabela 6-1 Charakterystyka składników chemicznych płynu szczelinującego

Lp.	Rodzaj	Substancja	Przeznaczenie	Zastosowanie w powszechnym użyciu
1	Podsadzka	Piasek kwarcowy	Pozwala na utrzymanie rozwarcia szczelin i przepływ gazu	Filtracja wody pitnej, budownictwo
2	Rozcieńczony kwas solny (15%)	HCl	Rozpuszcza niektóre minerały i inicjuje wytworzenie szczelin w skale	Baseny pływackie – środek czyszczący i dezynfekujący
3	Biocydy	Aldehyd glutarowy	Eliminuje bakterie w wo-	Środek dezynfeku-

Lp.	Rodzaj	Substancja	Przeznaczenie	Zastosowanie w powszechnym użyciu
			działające, które przyczyniają się do korozji	używane – wykorzystywane do sterylizacji i jako substancja konserwująca
4	Breaker	Nadsiarczan amonu	Opóźnia rozpad łańcuchów polimerowych w tworzeniu się żelu	Stosowany w detergentach, w przemyśle kosmetycznym oraz jako odczynnik laboratoryjny.
5	Inhibitor korozji	Dimetyloformamid	Zapobiega korozji rur okładzinowych	W przemyśle farmaceutycznym, do produkcji włókien akrylowych i plastiku
6	Crosslinker (odczynnik sieciujący)	Sole kwasu borowego	Utrzymują lepkość cieczy pomimo zwiększania temperatury	W detergentach do prania, mydło i kosmetyki
7	Reduktory Tarcia	Poliakrylamid	Zmniejsza tarcie pomiędzy cieczą a ścianą rury	Uzdatnianie wody i gleby
		Oleje mineralne		Kosmetyki, środki przeczyszczające, słodzące
8	Żel	Guma guar lub hydroksyetyloceluloza	Zagęszcza ciecz aby utrzymywać piasek w zawieszeniu	Kosmetyki, pasty do zębów, sosy, wypieki, lody
9	Odczynnik regulujący zawartość żelaza	Kwas cytrynowy	Zapobiega wytrącaniu się tlenków metali	Dodatek do żywności i napojów
10	Chlorek potasu	KCl	Tworzy solankę nośną	Niskosodowa sól spożywcza
11	Odczynniki wiążące tlen	Dwusiarczan amonu	Usuwa tlen z wody aby zapobiec korozji rur	Kosmetyki, przetwarzanie żywności i napojów, uzdatnianie wody
12	Odczynnik regulujący pH	Wąglan sodu lub potasu	Podtrzymują efektywność działania innych składników jak np. odczynników sieciujących	Soda czyszcząca, detergenty, mydło, zmiękczenie wody, przemysł szklarski i ceramiczny
13	Inhibitor Kamienia	Glikol etylowy	Zapobiega osadzaniu kamienia na rurach okładzinowych	Odmrażacze, domowe środki czyszczące,
14	Surfaktanty	Izopropanol	Zwiększa lepkość cieczy szczelinującej	Środek do czyszczenia szkła, antiperspirant, do farbowania włosów

Źródło: Projekt Robót Geologicznych na wykonanie otworu poszukiwawczego Lublewo LEP – 1ST1H – Lane Energy Poland Sp. z o.o.

- Paliwo

Podczas wiercenia pracuje równocześnie kilka silników i agregatów prądotwórczych. W fazie wiercenia zużywają one od 5-7 t/d oleju napędowego (w trakcie innych robót geologicznych poniżej 2t/24h). Olej napędowy dowożony jest autocysternami i przechowywany w szczelnych zbiornikach o pojemności ok. 30-40 m³. Substancje ropopochodne przechowywane są w sposób uniemożliwiający ich przedostanie się do środowiska w warunkach normalnej pracy wiertni.

W trakcie prowadzenia stymulacji złoża paliwo magazynowane będzie w dwóch lub trzech przenośnych dwupłaszczowych zbiornikach o pojemności do 5 m³ umieszczonych w wannach ociekowych uniemożliwiających rozlanie. Dodatkowo każda jednostka pompowa cieczy do szczelinowania posiada zbiorniki na paliwo umożliwiające prowadzenie prac danej jednostce o pojemności do 1 m³. Na obszarze realizacji przedsięwzięcia będą pracowały następujące urządzenia:

- Jednostka pompowa cieczy do szczelinowania (16-20 sztuk) – zużycie ON około 456 l/h każda;
- Zespół mieszalnika cieczy do szczelinowania (2 sztuki) – zużycie ON około 152 l/h każda;
- Mobilne centrum pozyskania danych – zużycie ON około 10 l/h;
- Jednostka uwadniania – zużycie ON około 137 l/h;
- Jednostka chemiczna – zużycie ON około 24,3 l/h;
- Podajnik podsadzki – zużycie ON około 18,2 l/h;
- Podajnik taśmowy – zużycie ON około 18,2 l/h;
- Pompa wirowa – zużycie ON około 56,7 l/h.

- Energia

Zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie pokryte przez agregaty prądotwórcze pracujące na terenie odwiertu.

Inwestycja nie będzie wymagała wykorzystania energii cieplnej ani energii gazowej.

7 Rozwiązania chroniące środowisko

Zarówno dla etapu przygotowania inwestycji jak i etapu prowadzenia prac przewiduje się rozwiązania organizacyjno-techniczne mające na celu ochronę środowiska przed negatywnymi skutkami oddziaływania przedsięwzięcia. Rozwiązania te zestawiono w tabeli 7-1.

Tabela 7-1 Rozwiązania chroniące środowisko

Lp.	Elementy ochrony środowiska	Rozwiązania chroniące środowisko
1	Klimat akustyczny	<p>W przypadku omawianego przedsięwzięcia oddziaływanie akustyczne związane jest przede wszystkim z pracą urządzeń wykorzystywanych w trakcie wiercenia i stymulowania złoża. W przypadku lokalizacji Pobłocie podstawowym rozwiązaniem chroniącym środowisko w zakresie klimatu akustycznego jest jej umiejscowienie w bezpiecznej odległości od terenów podlegających zgodnie z prawem ochronie akustycznej, w tym terenów zabudowy mieszkaniowej (odległość od najbliższej zabudowy wymagającej ochrony – 0,42 km). Dodatkowo stosowane będą następujące rozwiązania chroniące środowisko:</p> <ul style="list-style-type: none"> • tłumiki dźwięku zainstalowane na czerpniach/wyrzutniach powietrza; • obudowy dźwiękochłonne; • zlokalizowanie i zorientowanie głównych źródeł hałasu, na miarę możliwości, w kierunku przeciwnym do terenów wymagających ochrony akustycznej; • prowadzenie najbardziej uciążliwych pod względem akustycznym prac w porze dziennej; • wyłączenie, na miarę możliwości, zbędnych urządzeń emitujących hałas, w porze nocnej; • w razie konieczności, w przypadku prognozowania przekroczeń dopuszczalnych wartości wskaźników oceny hałasu wykonanie zabezpieczeń akustycznych w postaci wałów ziemnych bądź ekranów dźwiękochłonnych wokół obszaru realizacji przedsięwzięcia od strony zabudowy wymagającej ochrony akustycznej (w przypadku lokalizacji Pobłocie najbliższe tereny zabudowy wymagającej ochrony akustycznej znajdują się w odległości około 420 m na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia).
2	Stan sanitarny powietrza	<p>Rozwiązania stosowane w zakresie ochrony powietrza atmosferycznego:</p> <ul style="list-style-type: none"> • będą stosowane nowoczesne silniki spalinowe oraz sprawowana będzie stała kontrola ich pracy oraz utrzymywania odpowiednich parametrów technicznych; • prowadzona będzie racjonalna gospodarka paliwami; • do prac prowadzonych na wiertni, a także do transportu wykorzystywane będą wysokiej jakości paliwa; • prace konserwacyjne sprzętu będą prowadzone regularnie i z

Lp.	Elementy ochrony środowiska	Rozwiązania chroniące środowisko
		<p>należyłą dokładnością;</p> <ul style="list-style-type: none"> • materiały i substancje będą składowane w pojemnikach i w miejscach zabezpieczonych przed możliwym negatywnym wpływem opadów atmosferycznych i innych czynników klimatycznych; • na etapie oczekiwania na rozładunek i załadunek pojazdów, silniki pojazdów będą wyłączane; • obszar realizacji przedsięwzięcia będzie utrzymywany w czystości, zwłaszcza w odniesieniu do materiałów, które mogą powodować pylenie; • wszystkie substancje chemiczne będą przechowywane w odpowiedni sposób i w miejscach zgodnych z zaleceniami producentów, co pozwoli ograniczyć rozprzestrzenianie się gazów i pyłów oraz uciążliwości zapachowych; • możliwa emisja pyłu w trakcie prac budowlanych ograniczona będzie poprzez odpowiednie zabiegi techniczne np. przez zraszanie wodą nawierzchni dróg dojazdowych.
3	Środowisko gruntowo-wodne	<p>W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego zostaną podjęte następujące działania:</p> <ul style="list-style-type: none"> • obszar realizacji przedsięwzięcia zostanie utwardzony płytami betonowymi lub innym materiałem (asfalt), który pozwoli na zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed przesiąkaniem ewentualnych substancji ropopochodnych; • miejsca magazynowania substancji chemicznych i składowania odpadów zostaną odpowiednio zabezpieczone przed przedostaniem się ewentualnych zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego (m.in. poprzez uszczelnienie podłoża folią PEHD lub innym materiałem); • tereny pod zbiornikami paliw oraz pojemnikami zawierającymi odpady niebezpieczne, a także pod wiertnią, systemem płuczковым, mieszalnikami płynu do szczelinowania, systemem odbioru zwiercin oraz systemem odbioru płynu zwrotnego i złożowego zostaną uszczelnione częściowo przy pomocy foli PEHD lub innego materiału bądź, jak to ma miejsce ze zbiornikami paliw i odpadów niebezpiecznych, zainstalowane będą na wanny odciekowych; • wody opadowe i roztopowe z terenu odwiertu będą w odpowiedni sposób ujmowane (rów opaskowy wokół terenu odwiertu), podczyszczane i odprowadzane do gruntu jeśli pozwolą na to warunki geologiczne lub zabierane przez uprawnione firmy; • w celu uniknięcia zaburzenia stosunków wodnych przez łączenie przewiercanych poziomów wodonośnych stosowana będzie odpowiednia konstrukcja otworu w formie orurowania i cementowania; • po zakończeniu prac na obszarze realizacji przedsięwzięcia

Lp.	Elementy ochrony środowiska	Rozwiązania chroniące środowisko
		<p>przeprowadzony zostanie proces rekultywacji celem doprowadzenia go do stanu sprzed inwestycji.</p> <ul style="list-style-type: none"> • w przypadku powstania wycieków lub rozlewisk węglowodorów będą one możliwie jak najszybciej likwidowane przy użyciu materiałów sorpcyjnych; • zużycie wód do celów technologicznych ograniczone będzie do minimum poprzez stosowanie obiegów zamkniętych oraz poprzez powtórne wykorzystywanie wody we wszelkich możliwych sytuacjach. • wokół studni (ujęcia wód) zostanie wyznaczona strefa ochrony bezpośredniej o promieniu 5 m, wielkość strefy zostanie określona w dokumentacji hydrogeologicznej.
4	Dziedzictwo kulturowe	<p>W celu zapewnienia ochrony dla obiektów dziedzictwa kulturowego inwestycja realizowana będzie przy następujących założeniach:</p> <ul style="list-style-type: none"> • prace prowadzone będą zgodnie z ustawą z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz.U. 2003 nr 162 poz.1568 z późn. zm.), według której, w trakcie prowadzenia robót ziemnych, obowiązkiem osoby nadzorującej prace jak też i każda inna osoba, w przypadku odkrycia przez nią przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, będzie wstrzymanie wszelkich prac ziemnych, które mogą uszkodzić lub zniszczyć przedmiot, zabezpieczenie, przy użyciu dostępnych środków, przedmiotu i miejsca jego odkrycia oraz niezwłoczne zawiadomienie o tym właściwego organu ochrony konserwatorskiej, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta, burmistrza lub prezydenta miasta. • w przypadku każdorazowego odkrycia przedmiotu, który może być zabytkiem, dalsze prace ziemne będą prowadzone zgodnie z decyzjami podjętymi przez Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, stosownie do odpowiednich zapisów ww. Ustawy.
5	Gospodarka odpadami	<p>W celu zmniejszenia ilości powstających odpadów, będą zastosowane następujące działania:</p> <ul style="list-style-type: none"> • podczyszczanie płuczki wiertniczej przepuszczając ją przez system urządzeń oczyszczających (sita wibracyjne, wirówka, odmulacz, piaskownik, koryta), które pozwalają na wytrącenie osadu płuczkowego tworzącego odpad wydobywczy; • stosowanie filtrów o zwiększonej żywotności; • stosowanie olejów smarowych o wydłużonym okresie użytkowania; • wytworzone odpady będą gromadzone selektywnie, w specjalnych szczelnych zbiornikach do czasu przekazania ich firmom uprawnionym do odbioru tego rodzaju odpadów; • wszystkie odpady będą zagospodarowane przez uprawnione firmy zewnętrzne zgodnie z przepisami w zakresie gospodaro-

Lp.	Elementy ochrony środowiska	Rozwiązania chroniące środowisko
		<p>wania odpadami;</p> <ul style="list-style-type: none"> • przewóz odpadów, w tym odpadów niebezpiecznych, prowadzony będzie taborem specjalnie do tego przystosowanym, którego zastosowanie ogranicza do minimum zagrożenie dla obsługi i otoczenia; • na wszystkich etapach prac będzie prowadzona ewidencja odpadów przekazywanych odbiorcom zewnętrznym (przekazywanie odpadów odbywać się będzie na podstawie kart przekazania odpadów zgodnych z obowiązującymi wzorami dokumentów, określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2010 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz.U. 2010 nr 249, poz. 1673), która pozwoli na bieżące monitorowanie strumieni i ilości wytwarzanych odpadów oraz sukcesywną optymalizację i poprawę efektywności procesu gospodarowania odpadami.
	Elementy przyrody żywej	<p>Przewiduje się zastosowanie następujących rozwiązań chroniących elementy przyrody żywej:</p> <ul style="list-style-type: none"> • teren prac będzie ogrodzony płotem uniemożliwiającym wtargnięcie zwierząt; • jeżeli zajdzie taka potrzeba teren prac zostanie ogrodzony dodatkowym lub specjalnym płotkiem zabezpieczającym przed wtargnięciem płazów; • zajętość terenu zostanie ograniczona do minimum, co ograniczy oddziaływanie na środowisko przyrodnicze w trakcie prac i pozwoli na szybszą rekultywację terenu po ich zakończeniu;
6	Społeczność lokalna	<p>Głównymi działaniami jakie będą stosowane w celu ochrony zdrowia i życia ludzi będzie spełnienie założeń i zaleceń jakie przyjęto dla klimatu akustycznego, stanu sanitarnego powietrza, środowiska wodno-gruntowego, dziedzictwa kulturowego oraz elementów przyrody żywej. Ponadto przestrzegane będą następujące standardy:</p> <ul style="list-style-type: none"> • w celu minimalizacji ryzyka konfliktu społecznego prowadzona będzie akcja informacyjna dla mieszkańców okolicznych miejscowości i gmin; • inwestor stworzy i wdroży plan ewakuacji i zachowania w sytuacji kryzysowej, zgodnie z przepisami prawnymi dotyczącymi bezpieczeństwa na tego rodzaju inwestycjach. Przestrzeganie przepisów prawa oraz standardów branżowych w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy ograniczy ryzyko wystąpienia awarii. W celu zminimalizowania potencjalnych konfliktów społecznych informacje o zastosowanych środkach bezpieczeństwa będą podawane do publicznej wiadomości.

Źródło: Opracowanie własne

Przy uwzględnieniu i zastosowaniu przez Inwestora w trakcie realizacji prac wszystkich wyszczególnionych rozwiązań chroniących środowisko odnoszących się do zasad i sposobów realizacji prac poszukiwawczo-rozpoznawczych, prace te nie będą miały trwałego negatywnego wpływu na żaden z komponentów środowiska naturalnego, w tym na obszary i obiekty podlegające ochronie zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 627).

Na podstawie prac przeprowadzonych na innych lokalizacjach można stwierdzić, iż skala możliwych ewentualnych oddziaływań na środowisko towarzyszących prowadzonym pracom będzie niewielka, a ich charakter krótkotrwały i odwracalny.

Jedynym zagrożeniem dla środowiska może być zaistnienie sytuacji awaryjnej. Awarie mają charakter nagły i incydentalny. W celu minimalizacji tego typu zagrożenia, zgodnie z wdrożonymi przez Inwestora zasadami przeciwdziałania awariom, przeprowadzane są systematyczne szkolenia pracowników i wszystkich podwykonawców i dostawców z zakresu przepisów prawa oraz branżowych norm i standardów Bezpieczeństwa i Higieny Pracy, a ponadto prowadzony jest, przez osoby posiadające kwalifikacje wymagane prawem geologicznym i górniczym, ścisły nadzór nad pracami wiertniczymi.

8 Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

Ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno-bytowych

Na etapie prowadzenia prac, ilość ścieków socjalno-bytowych zależy będzie przede wszystkim od liczby osób pracujących przy odwiercie.

Przy uwzględnieniu rodzaju inwestycji i ogólnie przyjmowanych standardów prowadzenia prac, zakłada się wytworzenie około 190 m³ ścieków socjalno-bytowych w ciągu jednego miesiąca prac geologicznych. Ścieki będą gromadzone w szczelnych zbiornikach, a następnie zabierane przez uprawnione przedsiębiorstwa zajmujące się gospodarką ściekową i przekazywane do oczyszczalni ścieków. Z reguły inwestor współpracuje ze spółkami komunalnymi działającymi na terenie danej gminy.

Ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych

Nie przewiduje się powstawania znacznych ilości ścieków w wyniku wykorzystania wody do celów technologicznych. W przypadku powstania ewentualnych niewielkich ilości takich ścieków, będą one gromadzone w szczelnych zbiornikach na terenie inwestycji, a następnie przekazywane podmiotom uprawnionym na mocy odpowiednich decyzji administracyjnych do gospodarowania tego typu ściekami. Zachowane przy tym będą odpowiednie standardy i warunki określone w obowiązujących przepisach prawa.

Ilość i sposób odprowadzania wód opadowych

Na obszarze realizacji przedsięwzięcia zostanie wykonany system drenażu pozwalający na ujmowanie wód opadowych z terenów utwardzonych i odprowadzanie jej do bodni oraz do rowu opaskowego. Wody opadowe będą zbierane i odprowadzane z terenu prac za pomocą systemu odwodnieniowego lub poprzez odpływ po odpowiednio wyprofilowanej nawierzchni. Z bodni wody odbierane będą przez uprawnioną firmę.

Rów opaskowy wokół terenu odwiertu będzie pełnił funkcje odbiornika, z którego wody będą odprowadzane do gruntu za pomocą studni chłonnych, jeśli pozwolą na to warunki geologiczne (w innym przypadku wody te będą odbierane przez uprawnione firmy). Zrzut ścieków opadowych do środowiska poprzedzony będzie podczyszczaniem w osadniku szlamów i separatorze substancji ropopochodnych. Odbiór produktów oczyszczania jak też i kontrola sprawności urządzeń podczyszczających zlecane będą uprawnionym firmom zewnętrznym. Ten rodzaj odprowadzania wód opadowych w postaci ścieków wymagać będzie uzyskania pozwolenia wodnoprawnego. Przewidywana średnia ilość ścieków opadowych odprowadzanych z terenu odwiertu zostanie oszacowana na etapie projektu systemu odwodnienia oraz doboru liczby i wielkości urządzeń podczyszczających.

Odpady

Podczas prowadzenia prac wytwarzane będą odpady klasyfikowane zgodnie z katalogiem odpadów określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r.

w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2001 nr 112 poz. 1206). Gospodarka odpadami w czasie prowadzenia prac odbywać się będzie zgodnie z przepisami:

- Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. 2013 poz. 21 z późn. zm.),
- Ustawy z dnia 10 lipca 2008 r. o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1136);
- Ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1232).

Wytwórca odpadów wydobywczych, zgodnie z ustawą o odpadach wydobywczych jest obowiązany do stosowania takich sposobów poszukiwania, rozpoznawania, wydobywania, przeróbki i magazynowania, które zapobiegają powstawaniu odpadów wydobywczych lub pozwalają utrzymać na możliwym najniższym poziomie ich ilość, jak również ograniczają negatywne oddziaływanie na środowisko lub zagrożenie życia i zdrowia ludzi, przy uwzględnieniu najlepszych dostępnych technik.

Inwestor powinien przeprowadzić uzgodnienia z właściwymi organami w zakresie planowanej gospodarki odpadami, w tym w szczególności uzyskać decyzję zatwierdzającą program gospodarowania odpadami wydobywczymi zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2008 r. o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz.U. z 2013 r. poz. 1136) oraz decyzję w sprawie pozwolenia na wytwarzanie odpadów, zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. z 2013 r. poz. 1232).

Etap przygotowania obszaru pod przyszłe prace geologiczne

Na etapie przygotowania obszaru realizacji przedsięwzięcia mogą powstawać odpady związane z przygotowaniem podłoża (usunięcie warstwy gleby, makroniwelacja). Ze względu na to, że inwestycja realizowana będzie w terenie niezabudowanym, nieuzbrojonym i nie wykorzystywanym wcześniej do celów budowlanych lub przemysłowych, przewiduje się, że ilości tych odpadów będą niewielkie. Ponadto, podobnie jak na kolejnych etapach inwestycji, na terenie prowadzenia prac powstawać będą odpady komunalne związane z obecnością i pracą załogi. Odpady te będą gromadzone w specjalnie przeznaczonych do tego pojemnikach i w miarę możliwości poddawane będą segregacji w miejscu gromadzenia, a następnie odtransportowywane na składowisko.

Etap wykonania otworu pionowego wraz z możliwością krzywienia, stymulacja złoża i testy krótkoterminowe

Na etapie prowadzenia prac poszukiwawczo-rozpoznawczych powstawać będą odpady przemysłowe związane z pracą różnych instalacji, w tym przede wszystkim zwierciny, zużyta płuczka i płyn zwrotny po szczelinowaniu, a także odpady komunalne związane z funkcjonowaniem załogi.

W trakcie wiercenia otworu płuczka krąży w obiegu zamkniętym przechodząc przez system urządzeń oczyszczających pozwalających na wydzielenie płuczki z urobku wynoszonego na powierzchnię w trakcie drążenia otworu. Zwierciny (urobek) po przejściu przez shaker (urządzenie do oddzielenia płuczki od zwiercin) trafiają na pas transmisyjny, którym transportowane są do ewentualnych kolejnych urządzeń separujących (np. wirówka) a następnie do szczelnych zbiorników. Do tych zbiorników lub do osobnych zbiorników trafia zużyta płuczka,

która nie nadaje się już do odzysku (lub gdy jest wymieniana w trakcie wiercenia otworu na inny rodzaj płuczki). Następnie zawartość wszystkich zbiorników odbierana jest przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się transportem tego typu odpadów i przekazywane do unieszkodliwienia do zakładów unieszkodliwiania odpadów posiadających odpowiednie pozwolenia. Operacje te wykonywane są w ramach zatwierdzonego programu gospodarowania odpadami. Umowę na tego rodzaju usługę inwestor zawiera przed przystąpieniem do prac wiertniczych.

Ciecz pozabiegowa będzie zbierana do szczelnych, zamkniętych zbiorników o pojemności około 20-35 lub 50-70 m³ każdy. Traktowana będzie jako odpady wydobywcze, które zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2008 roku o odpadach wydobywczych (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r., poz. 1136 ze zm.) zaliczane są do podgrupy 01 05, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2001 nr 112 poz. 1206). Sposób jej zagospodarowania będzie odbywał się przez przekazanie jej do unieszkodliwiania w zakładzie unieszkodliwiania odpadów posiadającym odpowiednie pozwolenie, na podstawie zawartej umowy. Dopuszcza się też możliwość podczyszczenia cieczy pozabiegowej na miejscu w instalacji mobilnej (np. instalacja jaka powstała w okolicach miejscowości Strzebielino) i oddania do komunalnej oczyszczalni ścieków jako ścieki przemysłowe.

Odpady pochodzące z czyszczenia lub konserwacji urządzeń i narzędzi, takie jak zużyte sorbenty czy tkaniny do wycierania lub ubrania ochronne zanieczyszczone olejami i smarami gromadzone będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach, a po ich wypełnieniu będą przekazywane uprawnionym odbiorcom.

Odpadowe oleje mineralne, a także filtry olejowe, będą gromadzone w szczelnych oznakowanych pojemnikach i przekazywane uprawnionym odbiorcom.

Odpady metalowe będą gromadzone w oznakowanym miejscu na terenie inwestycji, a po zakończeniu prac będą przekazane uprawnionym odbiorcom po uprzednio przeprowadzonej selekcji ze względu na rodzaj metalu.

Inne rodzaje odpadów (np. odpady zmieszane odpady opakowaniowe, odpady gumowe) będą gromadzone w oznakowanych miejscach na terenie prac i wywożone sukcesywnie przez uprawnionych odbiorców.

Etap likwidacji otworu

Na etapie likwidacji powstaną podobne odpady jak na etapie przygotowania terenu, a więc odpady komunalne i niewielkie ilości odpadów związanych z porządkowaniem terenu. Mogą również powstać niewielkie ilości odpadów związanych z zastosowaniem korka likwidacyjnego, np. odpady cementowe lub z innego typu w zależności od zastosowanego zamknięcia.

9 **Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko**

Skala i lokalizacja przedsięwzięcia wykluczają możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko na każdym z etapów.

10 Ocena konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania

Opisywane przedsięwzięcie, zgodnie z art. 135 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska nie należy do grupy przedsięwzięć, dla których wymagane jest utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania.

11 Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Obszar realizacji przedsięwzięcia znajduje się poza formami ochrony przyrody podlegającymi ochronie zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2013 poz. 627) planowane przedsięwzięcie usytuowane jest w odległości co najmniej 0,75 km od ich granic (oraz w odległości co najmniej 0,39 km od granic otuliny obszarów chronionych). Nie przewiduje się, aby dla obszarów wymienionych poniżej wystąpiło znaczące oddziaływanie pochodzące od planowanego przedsięwzięcia. Poniżej przedstawiono krótki opis form ochrony przyrody zlokalizowanych w promieniu do 5 km od planowanej inwestycji (Tabela 11-1). Informację graficzną przedstawiono w Załączniku Nr 3 do niniejszej Karty Informacyjnej.

Tabela 11-1 Formy ochrony przyrody

Forma ochrony	Nazwa	Przybliżona odległość i lokalizacja od planowanego miejsca odwiertu [km]
Park Narodowy	Słowiński Park Narodowy	4,61
Otulina	Słowiński Park Narodowy – otulina	0,40
Rezerwat przyrody	Bagna Izbickie	2,97
Rezerwat przyrody	Torfowisko Pobłockie	0,75
Rezerwat przyrody – otulina	Bagna Izbickie – otulina	0,39
Natura 2000	PLH220042 Torfowisko Pobłockie	0,75
Natura 2000	PLH220001 Bagna Izbickie	3,54
Natura 2000	PLH220023 Ostoja Słowińska	4,61
Natura 2000	PLB220003 Pobrzeże Słowińskie	3,97
Pomniki przyrody	dąb szypułkowy (rejestr gm. – 3)	2,10
Pomniki przyrody	dąb szypułkowy (rejestr gm. – 4)	2,10
Pomniki przyrody	dąb szypułkowy (rejestr gm. – 5)	2,10
Pomniki przyrody	dąb szypułkowy (rej. gm. – 6)	2,10
Pomniki przyrody	dąb szypułkowy (rej. gm. – 7)	2,60
Pomniki przyrody	grupa buków zwyczajnych (rej. woj. – 226)	4,15

Źródło: Opracowanie własne

Poniżej przedstawiono krótką charakterystykę wymienionych form ochrony przyrody.

Park narodowy

Słowiński Park Narodowy został powołany na mocy rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 września 1966 r. w sprawie utworzenia Słowińskiego Parku Narodowego (Dz.U. 1966 nr 42 poz. 254). Całkowita powierzchnia Słowińskiego Parku Narodowego (po zmianie granic w 2004 roku, wg Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 2 marca 2004 r. w sprawie Słowińskiego Parku Narodowego) wynosi 32 744,03 ha, w tym 21 572,89 ha to obszar lądowy, natomiast 11 171,14 ha to wody przybrzeżne Morza Bałtyckiego .

Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 2 marca 2004 r. w sprawie Słowińskiego Parku Narodowego powierzchnia otuliny wynosi 30 220 ha. Odległość od granic parku do granic otuliny wynosi około 4,2 km – „grubość” otuliny w linii prostej od lokalizacji Pobłocie.

Jego walory przyrodniczo-krajobrazowe, zróżnicowanie siedlisk, a także dynamika procesów związanych z przeobrażeniami Mierzei Łebskiej stały się podstawą do zakwalifikowania Parku do jednego z najcenniejszych światowych obiektów przyrodniczych. Dla uznania wyjątkowości zasobów przyrodniczych Słowińskiego Parku Narodowego w skali światowej, został on objęty międzynarodowymi konwencjami oraz porozumieniami w zakresie ochrony przyrody. W 1977 roku włączony został do sieci Światowych Rezerwatów Biosfery UNESCO m.in. w celu zachowania różnorodności biologicznej oraz pobudzania świadomości ekologicznej i kulturowej społeczeństwa, w roku 1995 został wpisany na listę chronionych obszarów wodno-błotnych w ramach Konwencji Ramsar, a w roku 2004 Park powiększył swój obszar o 2 milowy pas Morza Bałtyckiego w ramach bałtyckich obszarów chronionych HELCOM BSPA. Wybrane ekosystemy Parku, od 2004 roku podlegają ochronie w ramach ogólnoeuropejskiej sieci ekologicznej Natura 2000 (obszary PLH220023 Ostoja Słowińska, PLB990002 Przybrzeżne Wody Bałtyku PLB220003 Pobrzeże Słowińskie).

Wody śródlądowe stanowią ponad 30% obszaru Słowińskiego Parku Narodowego. W jego obszarze wyróżniają się dwa największe akweny – jeziora Łebsko i Gardno oraz dwie główne rzeki – Łeba i Łupawa. Park jest siedliskiem życia bardzo wielu gatunków roślin i zwierząt. W jego obszarze licznie występują owady (co najmniej 30 gatunków podlega ścisłej ochronie). W zbiornikach wodnych żyje około 60 gatunków ryb. Są to zarówno gatunki morskie (które spotkać można również w strefie jezior), słodkowodne (spotykane także w ekosystemie przybrzeżnej strefy wód Bałtyku), jak i dwuśrodowiskowe. W Parku występuje około 270 gatunków ptaków. Obszar reprezentowany jest również przez liczne populacje ssaków, m.in. bobry *Castor fiber*, wydry *Lutra lutra*, lisy *Vulpes vulpes*, borsuki *Meles meles* oraz różne gatunki nietoperzy. Ponadto, w obszarze parku występuje 10 gatunków płazów i 5 gatunków gadów.

Ekosystemy leśne stanowią 18,9% powierzchni Parku, gdzie największy udział (72,8%) przypada sośnie zwyczajnej. Park jest miejscem występowania bardzo wielu różnorodnych siedlisk przyrodniczych. Florę parku reprezentuje 911 gatunków roślin naczyniowych oraz 165 gatunków mszaków. Ze względu na specyficzne warunki klimatyczne, Słowiński Park Narodowy jest miejscem występowania roślin o atlantyckim typie zasięgu (m.in. brzeżycy jednokwiatowej *Littorella uniflora* L., wywłócznika skrętolistnego *Myriophyllum alterniflorum*, rosziczki pośredniej *Drosera intermedia* oraz turzycy piaskowej *Carex arenaria*). Spotykane są również rośliny o borealnym zasięgu występowania, w tym m.in. malina moroszka *Rubus chamaemorus*, bażyna czarna *Empetrum nigrum* L, zimozioł północny *Linnaea borealis*.

Ponadto, w obszarze Parku znajdują się obiekty przyrody ożywionej i nieożywionej podlegające indywidualnej ochronie (cenne gatunki drzew, wśród których dominują dęby).

Rezerваты przyrody

Bagna Izbickie łącznie zajmują powierzchnię 847,51 ha, są obszarem ochrony rozległego torfowiska wysokiego typu bałtyckiego z ekosystemami wrzosowiskowymi, mszarnymi, bagiennymi i leśnymi. Dobrze zachowane wrzosowisko wilgotne z wrzoścem bagiennym jest

unikatowym obszarem w całym kraju. We florze wrzosowiska spotkać można następujące gatunki roślin: wrzośca bagiennego, turzycę bagienną, przygiętkę białą, bagnicę torfową, wełnianeczkę darniową oraz woskownicę europejską i malinę moroszkę.

Torfowisko Pobłockie jest dobrze zachowanym, torfowiskiem wysokim z bezleśną wierzchowiną (porastają ją mszary i mszarniki wrzoscowe). Kopała otoczona jest borem bagiennym. W typowym układzie torfowiska, zachowanych zostało 7 siedlisk przyrodniczych wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG. W obszarze występują rzadkie gatunki roślin takie jak wełnianeczka darniowa, wrzosiec bagienny, woskownica europejska.

Obszary Natura 2000

Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków PLB220003 Pobrzeże Słowińskie zlokalizowany jest nad brzegiem morza Bałtyckiego i obejmuje 35-kilometrowy fragment wybrzeża pomiędzy Łebą a Rowami wraz z przyległymi jeziorami przymorskimi – Łebkiem i Gardnem. Obszar obejmuje ekosystemy nadmorskie – wydmy pas mierzei Gardneńsko-Łebskiej z ruchomymi wydmy i borami bażynowymi, kompleksy jezior z szuwarowiskami oraz torfowiska, łąki i lasy. Ponadto obszar pokrywają tereny użytkowane rolniczo, a także wzgórza morenowe, z najwyższym wzniesieniem Rowokół (115 m n.p.m.).

Pobrzeże Słowińskie stanowi bardzo ważną międzynarodową ostoję ptaków. Jest to obszar występowania krajowej ostoi lęgowej m.in. mewy srebrzystej *Larus argentatus* i mewy żółtonogiej *Larus fuscus*. Pojawia się tutaj, co najmniej 25 gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej. W okresie lęgowym spotkać można, co najmniej 1 % populacji krajowej biegusa zmiennego *Calidris alpina*, bielika *Haliaeetus albicilla*, orła przedniego *Aquila chrysaetos*, błotniaka łąkowego *Circus pygargus*, puchacza *Bubo bubo*, sieweczki obrożnej *Charadrius hiaticula*, kormorana czarnego *Phalacrocorax carbo* i rybołowa *Pandion haliaetus*.

Obszar PLB220003 Pobrzeże Słowińskie w większości pokrywa się z obszarem lądowej części Słowińskiego Parku Narodowego oraz lądowej części Specjalnego Obszaru Ochrony Siedlisk PLH220023 Ostoja Słowińska.

Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220023 Ostoja Słowińska obejmuje przybrzeżny fragment południowego Bałtyku (ok. 112 km²) oraz odcinek wybrzeża (długości ok. 30 km) o charakterze wydmy. Jego powierzchnia pokrywa się z terenem Słowińskiego Parku Narodowego. W skład obszaru wchodzi jeziora przymorskie i przyległe fragmenty Niziny Gardneńsko-Łebskiej oraz wysunięta część wysoczyzny czołowo-morenowej zwieńczona wzgórzem Rowokół.

Ostoja swoim zasięgiem obejmuje charakterystyczne siedliska ekosystemów nadmorskich. Wśród nich znajduje się 26 typów siedlisk wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Siedliskowej. Należą do nich m.in. zalewy i jeziora przymorskie, skaliste i kamieniste dno morskie (rafy), nadmorskie wydmy, wrzosowiska bażynowe, lasy mieszane i bory na wydmach, jeziora lobeliowe, kwaśne buczyny i dąbrowy oraz torowiska wysokie i przejściowe.

Przedmiotami ochrony w obszarze są takie gatunki roślin jak Elista wodna *Luronium natans* L, Inica wonna *Linaria odora* oraz zwierząt, m.in. foka szara *Halichoerus grypus*, bóbr *Castor fiber*, wydra *Lutra lutra*, morświn *Phocoena phocoena*, minóg morski *Petromyzon marinus*, strumieniowy *Lampetra planeri* i rzeczny *Lampetra fluviatilis*, parposz *Alosa fallax*, koza Co-

bitis taenia, ciosa *Pelecus cultratus* oraz trzepla zielona *Ophiogomphus cecilia*, zalotka większa *Leucorrhinia pectoralis*.

Lądowy obszar ostoi prawie w całości wchodzi w zakres obszaru Natura 2000 PLB220003 Pobrzeże Słowińskie, natomiast jego część morską stanowi fragment obszaru PLB990002 Przybrzeżne Wody Bałtyku.

Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220042 Torfowisko Pobłockie obszar pokrywa się z wcześniej opisanym rezerwatem przyrody Torfowisko Pobłockie.

Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH220001 Bagna Izbickie

Obszar o łącznej powierzchni ponad 780 ha obejmuje częściowo rezerwat przyrody Bagna Izbickie i fragment ich otuliny.

Pomniki przyrody

Najbliższymi w stosunku do planowanej inwestycji, pomnikami przyrody wpisanymi do rejestru Wojewódzkiego Konserwatora Przyrody w Słupsku są:

- grupa kilku buków zwyczajnych *Fagus sylvatica L* w miejscowości Wolinia – pomnik przyrody ustanowiony przez Wojewodę Słupskiego w 1980 r.
- dąb szypułkowy (obwód – 5,35; wysokość – 27 m) na działce nr 407 (obręb Pobłocie), na terenie szkoły – pomnik przyrody ustanowiony przez Radę Gminy w Głównych w 1998 r.
- dąb szypułkowy (obwód – 4,85; wysokość – 26 m) na działce nr 407 (obręb Pobłocie), na terenie szkoły – pomnik przyrody ustanowiony przez Radę Gminy w Głównych w 1998 r.
- dąb szypułkowy (obwód – 3,46; wysokość – 24 m) na działce nr 407 (obręb Pobłocie), na terenie szkoły – pomnik przyrody ustanowiony przez Radę Gminy w Głównych w 1998 r.
- dąb szypułkowy (obwód – 4,15, wysokość – 25 m) na działce nr 407 (obręb Pobłocie), na terenie szkoły – pomnik przyrody ustanowiony przez Radę Gminy w Głównych w 1998 r.
- dąb szypułkowy (obwód – 6,10, wysokość – 28 m) na działce nr 148 (obręb Pobłocie), przy drodze Pobłocie – Dargoleza – pomnik przyrody ustanowiony przez Radę Gminy w Głównych w 1998 r.

12 Podsumowanie

Na podstawie prac przeprowadzonych na innych lokalizacjach można stwierdzić, iż skala możliwych ewentualnych oddziaływań na środowisko towarzyszących prowadzonym pracom będzie niewielka, a ich charakter krótkotrwały i odwracalny. Poniżej przedstawiono tabelę sporządzoną na podstawie art. 63 ust 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko z dnia 3 października 2008r. (tekst jednolity Dz. U. z 2013r., poz. 1235 z późn. zm.) pokazującą brak znaczącego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Tabela 12-1 Kryteria kwalifikacji do oceny właściwej

Lp.	Kryterium kwalifikacji do oceny właściwej na podstawie:	Oddziaływanie znaczące			Komentarz
		TAK	NIE	NIE DOTYCZY	
1.	Rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:				
a)	skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji		X		Charakterystyka przedsięwzięcia została szczegółowo opisana w rozdziale 4
b)	powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie		X		Brak kumulacji z innymi przedsięwzięciami w najbliższym otoczeniu inwestycji oraz z innymi istniejącymi i planowanymi lokalizacjami placów wiertni.
c)	wykorzystywania zasobów naturalnych		X		Na potrzeby realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wykorzystanie zasobów naturalnych będzie wynikało z wykorzystywania surowców mineralnych do budowy placu, wykorzystania paliw ropopochodnych w urządzeniach stosowanych podczas budowy oraz z prowadzonej działalności poszukiwawczej.
d)	emisji i występowania innych uciążliwości		X		Uciążliwości związane z etapem budowy będą niewielkie i ustąpią w momencie zakończenia prac. Na etapie prowadzenia działalności poszukiwawczej nie będą przekroczone dopuszczalne normy a ewentualne uciążliwości również ustąpią po zakończeniu etapów poszukiwawczych (dotyczy zabudowy zlokalizowanej około 450 m od inwestycji).
e)	ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii		X		Przy prawidłowej eksploatacji ryzyko poważnej awarii jest niewielkie. Zastosowana technologia oraz zabezpieczenia sprowadzają

Lp.	Kryterium kwalifikacji do oceny właściwej na podstawie:	Oddziaływanie znaczące			Komentarz
		TAK	NIE	NIE DOTYCZY	
					do minimum ryzyko wystąpienia poważnej awarii. Firma przestrzega najwyższych standardów bezpieczeństwa i higieny pracy.
2.	Usytuowania przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniającego:				
a)	obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych		X		Ze względu na odległość oraz historie dotychczasowych prac nie przewiduje się oddziaływania inwestycji na obszary wodno-błotne.
b)	obszary wybrzeży			X	Nie dotyczy.
c)	obszary górskie lub leśne			X	Nie dotyczy
d)	obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych		X		Inwestycja znajduje się poza obszarami chronionymi – najbliższej inwestycji zlokalizowany jest obszar Natura 2000 Torfowisko Poblocie oraz Rezerwat przyrody Torfowisko Poblocie oba w odległości około 0,75 km – nie przewiduje się aby inwestycja znacząco negatywnie oddziaływała na te obszary. Inwestycja jest poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, a przepływ wód podziemnych w miejscu lokalizacji przedsięwzięcia odbywa się generalnie w kierunku północnym, równoległe do granic GZWP nr 107 Pradolina rzeki Łeby, dlatego ewentualne zanieczyszczenia pochodzące bezpośrednio z obszaru realizacji przedsięwzięcia nie będą mieć wpływu na stan jakości wód zbiornika.
e)	obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody		X		Inwestycja zlokalizowana jest poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 zlokalizowane są w odległości ok. 0,75 km. Szczegóły dotyczące powyższych obszarów chronionych omówiono w rozdziale 11.
f)	obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone			X	Nie dotyczy

Lp.	Kryterium kwalifikacji do oceny właściwej na podstawie:	Oddziaływanie znaczące			Komentarz
		TAK	NIE	NIE DOTYCZY	
g)	obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne		X		W najbliższym sąsiedztwie inwestycji nie występują obiekty historyczne, kulturowe ani archeologiczne.
h)	gęstość zaludnienia		X		Zabudowa mieszkaniowa znajduje się poza strefą oddziaływania inwestycji – około 450 m od planowanej inwestycji. Ewentualne oddziaływanie związane z hałasem jeśli wystąpi będzie krótkotrwałe i ustąpi po zakończeniu prac na placu.
i)	obszary przylegające do jezior		X		Nie przewiduje się oddziaływania ze strony inwestycji na wody powierzchniowe. Obszar realizacji nie przylega do jeziora – najbliższe jezioro oddalone jest ponad 6,5 km do lokalizacji inwestycji.
j)	uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej			X	Nie dotyczy.
3.	Rodzaju i skali możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikających z:				
a)	zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać		X		Biorąc pod uwagę występujące w tym obszarze uwarunkowania terenu, a także liczbę ludności nie wystąpi możliwość znaczącego oddziaływania inwestycji.
b)	transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze*			X	Nie dotyczy.
c)	wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej		X		Realizacja planowanej inwestycji będzie wymagała wykorzystania mediów oraz podłączenia do istniejącej infrastruktury po uzgodnieniu z właścicielem infrastruktury warunków przyłączenia.
d)	prawdopodobieństwa oddziaływania		X		Biorąc pod uwagę rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia a także doświadczenie i wiedzę wykonawcy prawdopodobieństwo negatywnego oddziaływania inwestycji jest niewielkie. Brak negatywnych oddziaływań na lokalizacjach już istniejących.
e)	czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania		X		Ewentualne oddziaływanie podczas etapu budowy będzie krótkotrwałe i ustąpi w momencie zakończenia prac. Na etapie prowa-

Lp.	Kryterium kwalifikacji do oceny właściwej na podstawie:	Oddziaływanie znaczące			Komentarz
		TAK	NIE	NIE DOTYCZY	
					dzenia działalności poszukiwawczej i rozpoznawczej nie przewiduje się wystąpienia negatywnych oddziaływań. Ponadto, inwestor stosuje szereg środków minimalizujących i zabezpieczających środowisko – środki te przedstawiono w rozdziale 7.

* w tym obszary Natura 2000

Źródło: Opracowanie własne

Spis tabel

TABELA 5-1 PODSUMOWANIE ANALIZ, OCEN PRZYRODNICZYCH	41
TABELA 6-1 CHARAKTERYSTYKA SKŁADNIKÓW CHEMICZNYCH PŁYNU SZCZELINUJĄCEGO	44
TABELA 7-1 ROZWIĄZANIA CHRONIĄCE ŚRODOWISKO	47
TABELA 11-1 FORMY OCHRONY PRZYRODY	57
TABELA 12-1 KRYTERIA KWALIFIKACJI DO OCENY WŁAŚCIWEJ	61

Spis rysunków

RYSUNEK 2-1 PLANOWANA LOKALIZACJA PRZEDSIĘWZIĘCIA – POBŁOCIE NA TLE PODZIAŁU ADMINISTRACYJNEGO I OBSZARU KONCESJI DAMNICA	9
RYSUNEK 2-2 LOKALIZACJA POBŁOCIE W OBRĘBIE POLIGONU NE DAMNICA	10
RYSUNEK 2-3 LOKALIZACJA DZIAŁKI 206/12, OBRĘB POBŁOCIE	11
RYSUNEK 2-4 LOKALIZACJA OBSZARU REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA NA TLE SIECI KOMUNIKACYJNEJ I SIECI INFRASTRUKTURY TECHNICZNEJ	12
RYSUNEK 3-1 OBSZAR KONCESJI DAMNICA I LOKALIZACJA POBŁOCIE NA TLE REGIONÓW FIZYCZNO- GEOGRAFICZNYCH	15
RYSUNEK 3-2 ODLEGŁOŚCI OD LOKALIZACJI POBŁOCIE DO ZABUDOWY ORAZ CIEKÓW NATURALNYCH I SZLAKÓW KOMUNIKACYJNYCH	16
RYSUNEK 3-3 PLANOWANY OBSZAR REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA ORAZ UŻYTKOWANIE GRUNTU NA PRZEDMIOTOWYCH DZIAŁKACH	17
RYSUNEK 5-1 MAPA OBSZARU KONCESJI Z POLIGONEM, NA KTÓRYM PLANOWANE SĄ PRZYSZŁE PRACE – KROK 1	32
RYSUNEK 5-2 POLIGON NE DAMNICA WRAZ Z WYBRANYMI LOKALIZACJAMI – KROK 2	34

Spis fotografii

FOTOGRAFIA 5-1 ZADRZEWIENIE LIŚCIASTE W OKOLICY PLANOWANEJ INWESTYCJI. NA PIERWSZYM PLANIE OBSZAR PLANOWANEJ INWESTYCJI (UPRAWA CEBULI)	35
FOTOGRAFIA 5-2 GRUNTY ORNE I ZADRZEWIENIA PRZYDROŻNE – LOKALIZACJA POBŁOCIE	36

Załączniki

Załącznik Nr 1 Koncesja oraz decyzje zmieniające koncesję na poszukiwanie i rozpoznanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Lębork



Warszawa, dnia 2007-10-23

MINISTER ŚRODOWISKA

Jan Szyszko

KONCESJA Nr 17/2007/p

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. Nr 173, poz. 1807 z późn. zm.), art. 15 ust. 1 pkt 1 oraz art. 16 ust. 1 ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2005 r. Nr 228, poz. 1947 z późn. zm.) oraz art. 104 i nast. k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w nawiązaniu do umowy z dnia ...2007 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy Lane Energy Poland Sp. z o.o. i Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, po uzyskaniu przewidzianych ustawą Prawo geologiczne i górnicze opinii właściwych wójtów, burmistrza i prezydenta miasta

po s t a n a w i a m

1. Udzielić Lane Energy Poland Sp. z o.o. w Warszawie (NIP:70100601) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Dannica”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Głwoczycze, Dannica, Potęgowo, Łeba, Wicko oraz miasta Słupsk w województwie pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-7) o następujących współrzędnych geograficznych:

nr punktu	szerokość geograficzna (N)	długość geograficzna (E)
1	54° 30' 00"	17° 00' 00"
2	54° 38' 15"	17° 00' 00"
Wzdłuż linii brzegowej		
3	54° 40' 12"	17° 02' 59"
Wzdłuż linii brzegowej		
4	54° 43' 38"	17° 14' 28"
Wzdłuż linii brzegowej		
5	54° 44' 54"	17° 21' 21"
Wzdłuż linii brzegowej		
6	54° 45' 39"	17° 30' 00"
7	54° 30' 00"	17° 30' 00"

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 784,1 km².
Dokładna lokalizacja jest przedstawiona na mapie w skali 1:50 000, będącej załącznikiem do niniejszej koncesji.

2. Celem prac poszukiwawczych i rozpoznawczych jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, zgodnie z kryteriami bilansowości dla dokumentowania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

3. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkownika górniczego z dnia/././..... 2007 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz Lane Energy Poland Sp. z o.o. w Warszawie.
4. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych:

Obszar prac	Zakres prac		
	I etap	II etap	
Darnica	Geofizyka - sejsmika 3D (km ²)	Wiercenia (m) / ilość otworów	
	20 km ²	3200/1	Opcja ¹⁾
			1 otwór kierunkowy do głębokości 3200.

1) Opcja obejmuje prace, których realizacja jest uzależniona od wyników prac geofizycznych i wiertniczych wykonanych w poprzedzającym etapie.

Prace poszukiwawcze i rozpoznawcze będą prowadzone w dwóch etapach. Przystąpienie do kolejnego etapu będzie uzależnione od wyników prac w etapie poprzednim.

Zakres prac został ustalony w projekcie prac geologicznych.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji zdjęcia sejsmicznego 3D oraz wierceń zostaną zamieszczone w aneksach do projektu prac geologicznych, które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych.

5. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe zakresu, nieprzekraczające 10%.
6. Zobowiązuje się Lane Energy Poland Sp. z o.o. do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac każdego etapu i o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu lub opcji oraz realizacji zakresu prac przewidzianych w projekcie prac geologicznych.
7. Wykonawca prac geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2005 r. Nr 228, poz. 1947 z późn. zm.).
8. Wykonawcę prac zobowiązuje się do przedstawiania organowi koncesyjnemu rocznych raportów z prowadzonych prac w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji.
9. Koncesji udziela się na okres 4 lat, licząc od dnia udzielenia koncesji, w podziale na 2 etapy:

I etap (poszukiwawczy) – 2 lata,

II etap (rozpoznawczy) – 2 lata.

10. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 3 miesięcy licząc od dnia udzielenia koncesji.
11. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do:
 - 1) przestrzegania zakazu prowadzenia jakichkolwiek prac na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 (PLB 220003 - Ostoja Słowińska, PLH 220003 - Białogóra);
 - 2) prowadzenia prac na obszarach podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16.04.2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. Nr 92 poz. 880 ze zm.), innych niż obszary Natura 2000, w uzgodnieniu z właściwym wojewodą.
12. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza *Prawa geologicznego i górnictwa* oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.
13. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 159 172,3 zł (słownie złotych: sto pięćdziesiąt dziewięć tysięcy sto siedemdziesiąt dwa 30/00), płatne w terminie do 14 dni od daty otrzymania koncesji.
Opłata, za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gmin, na terenie których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – nr konta BGK III/o Warszawa 92 1130 1062 0000 0109 9520 0013.
Zobowiązuje się Lane Energy Poland Sp. z o.o. do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 86 *Prawa geologicznego i górnictwa* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 85 *Prawa geologicznego i górnictwa*.

Uzasadnienie

Lane Energy Poland Sp.z.o.o. z siedzibą w Warszawie pismem z dnia 20.06.2007r. zwróciło się z wnioskiem o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Damnica”.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z projektu prac geologicznych, zgodnie z ustawą *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2006 r. Nr 129 poz. 902, z późn. zm.) oraz rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr. 257, poz. 2573 z późn. zm.) nie stanowi przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko ani przedsięwzięcia, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany.

W związku z powyższym nie zostało przeprowadzone przez właściwy organ ochrony środowiska postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych zgody na realizację przedsięwzięcia.

Przedsiębiorcę obowiązuje przestrzeganie zakazu prowadzenia jakichkolwiek robót geologicznych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000, do czego zobowiązał się we wniosku koncesyjnym. W razie gdyby okazało się, że konieczne jest wykonywanie robót geologicznych mogących znacząco oddziaływać na obszar Natura 2000, wymagałoby to zmiany projektu prac geologicznych, koncesji oraz uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 16 ust. 4 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* oraz *Kodeksem postępowania administracyjnego* została zasięgnięta przez organ koncesyjny opinia u właściwych wójtów, burmistrza oraz prezydenta miasta, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie z wyjątkiem Burmistrza Miasta Słupsk, który nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 105a *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny uznał brak zajęcie stanowiska w ww. terminie za pozytywne uzgodnienie decyzji.

Organ koncesyjny zgodnie z art. 85 i 86 *Prawa geologicznego i górniczego* za działalność polegającą na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż kopalin ustalił opłatę stanowiącą odpowiednio dochód gmin, na terenie których prowadzona będzie działalność objęta koncesją i dochód NFOŚiGW.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Decyzja niniejsza jest ostateczna.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań), zwrócić się z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.



Otrzymuje:

Lane Energy Poland Sp. z o.o. w Warszawie

Do wiadomości:

1. Urząd Miasta Słupsk
2. Urząd Miasta Łeba
3. Urząd Gminy Słupsk
4. Urząd Gminy Usika
5. Urząd Gminy Smoldzino
6. Urząd Gminy Główny
7. Urząd Gminy Damnica
8. Urząd Gminy Potęgowo
9. Urząd Gminy Wicko
10. Starostwo Powiatowe w Słupsku
11. Starostwo Powiatowe w Lęborku
12. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
13. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
14. NFOŚiGW w Warszawie
15. a/a

Opłata skarbowe w kwocie 12.22 zł
Została przekazana w dniu 15.05.14 i 15.06.14
Na konto Dzielniczy Ochota m.st. Warszawy
nr konta: 08 1240 1053 1111 0010 0312 6793
Dowód wpłaty nr



Warszawa, dnia 3 sierpnia 2009 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

Maciej Nowicki

DGiKGe-4770-10/3340 /09/ASz

D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 155 *K.p.a.* oraz art. 16 ust. 4 oraz ust. 5a ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2005r. Nr 228, poz. 1947, z późn. zm.) na wniosek Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 701-00-60-148), po uzyskaniu przewidzianych ustawą *Prawo geologiczne i górnicze* opinii właściwych miejscowo organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 17/2007/p z dnia 23 października 2007 r. wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o., na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „**Damnica**”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Damnica, Potęgowo, Wicko oraz miast: Słupsk i Łeba w województwie pomorskim, w ten sposób, że:

1) ustępowi 4 koncesji nadaję brzmienie:

„4. Zakres prac geofizycznych i wiertniczych w kolejnych latach prac przewiduje:

Rejon prac	Czas trwania etapu	3 lata		1 rok	
		Etap I	Etap I - Opcja*	Etap II	Etap II – Opcja*
Damnica	Rodzaj prac	Geofizyka – sejsmika 3D (km^2)	Geofizyka – sejsmika 3D (km^2)	Wiercenia (m)/ ilość otworów	Wiercenia (m)/ ilość otworów
	Zakres prac	20	105	3200/1 z możliwością krzywienia	3300**/3 z możliwością krzywienia
	Próbna eksploatacja***				

* Przystąpienie do zakresu prac określonego w opcji uzależnione jest od wyników prac geofizycznych i wiertniczych.

** Planowana głębokość to 2800 do 3300 m, w zależności od wyboru lokalizacji odwiertów.

*** W przypadku nawiercenia poziomów perspektywicznych.

W razie podjęcia decyzji o przystąpieniu do wykonywania zakresu określonego w opcji, zobowiązuje się Lane Energy Poland Sp. z o.o. do przedłożenia aneksu do projektu prac geologicznych najpóźniej w terminie 30 dni przed ich rozpoczęciem.”;

2) po ustępie 6 koncesji dodaję ustęp 6a w brzmieniu:

„6a. Wszystkie próbki geologiczne, w tym rdzenie wiertnicze, uzyskane w wyniku prowadzenia prac geologicznych zalicza się do próbek geologicznych trwałego przechowywania. Zobowiązuje się wykonawcę prac geologicznych do przekazania nie mniej niż 1/2 objętości uzyskanych próbek geologicznych trwałego przechowywania do Centralnego Archiwum Geologicznego w Warszawie w terminie miesiąca od dnia zakończenia prac geologicznych. Protokół potwierdzający termin, liczbę

i rodzaj przekazanych prób wykonawca dostarczy organowi koncesyjnemu w terminie 14 dni od daty ich przekazania.”;

3) ustępowi 9 koncesji nadają brzmienie:

„9. Koncesji udziela się na okres 4 lat licząc od dnia udzielenia koncesji, w podziale na 2 etapy:

Etap I – 3 lata;
Etap II – 1 rok.”;

4) ustępowi 11 koncesji nadają brzmienie:

„11. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorca zobowiązuje się do:

- 1) przestrzegania zakazu prowadzenia jakichkolwiek prac na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000:
 - a. Obszarach o Znaczeniu dla Wspólnoty Natura 2000: „Ostoja Słowińska” – PLH220001, „Bagna Izbiickim” – PLH220001, „Torfowisko Pobłockie” – PLH220042, „Dolina Łupawy” – PLH220036;
 - b. specjalnym obszarze ochrony ptaków: „Ostoja Słowińska” – PLB220003;
 - c. potencjalnych obszarach ochrony siedlisk: „Poddębskie Klify” oraz „Dolina Rzeki Słupi”;
- 2) prowadzenia prac na obszarach podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. Nr 92 poz. 880, z późn. zm.), w uzgodnieniu z właściwym regionalnym dyrektorem ochrony środowiska.”.

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 23 października 2007 r. Minister Środowiska udzielił Lane Energy Poland Sp. z o.o., koncesji nr 17/2007/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Dannica”. Wnioskiem z dnia 28 października 2008 r. (uzupełnionym w dniach: 5 lutego 2009 r., 28 kwietnia 2009 oraz 20 maja 2009 r.) Lane Energy Poland Sp. z o.o. zwróciła się do Ministra Środowiska o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie: przedłużenia czasu trwania etapu I o 1 rok (kosztem etapu II), określenia nowej lokalizacji i wielkości planowanych prac sejsmicznych 3D, wykonania dodatkowych prac wiertniczych oraz możliwość prowadzenia próbnej eksploatacji.

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku koncesyjnego, zgodnie z ustawą 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) oraz przepisów wykonawczych (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczególnych warunków związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.) nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym nie zostało przeprowadzone postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowane prace sejsmiczne będą wykonywane przy użyciu bezdynamitowych środków wzbudzania. Jednocześnie przedsiębiorca zobowiązuje przestrzeganie zakazu prowadzenia jakichkolwiek robót geologicznych na obszarze Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 - Obszarach o Znaczeniu dla Wspólnoty Natura 2000: „Ostoja Słowińska” – PLH220001, „Bagna Izbiickim” – PLH220001, „Torfowisko Pobłockie” – PLH220042, „Dolina Łupawy” – PLH220036; specjalnym obszarze ochrony ptaków: „Ostoja Słowińska” – PLB220003; potencjalnych obszarach ochrony siedlisk: „Poddębskie Klify” oraz „Dolina Rzeki Słupi”, do czego zobowiązał się we wniosku koncesyjnym. W razie gdyby okazało się, że konieczne jest

wykonywanie robót geologicznych mogących znacząco oddziaływać na obszar Natura 2000, wymagałoby to zmiany koncesji oraz uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Ponadto za zgodą Lane Energy Poland Sp. z o.o. zmniejszono ilości opcjonalnych otworów wiertniczych w etapie II ze 127 do 3. Pierwotna ilość wierceń oraz wnioskowany czas wykonania tychże prac (1 rok), byłaby niemożliwa do zrealizowania, biorąc pod uwagę dodatkowo konieczność wykonania obowiązkowego głębokiego wiercenia.

Zgodnie z art. 16 ust. 4 *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny zasięgnął opinii w przedmiotowej sprawie u właściwych miejscowo organów współdziałających, którzy pozytywnie zaopiniowali przesłany projekt rozstrzygnięcia sprawy. Ponadto prezydent miasta Słupsk nie zajął stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 105a *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za pozytywne zaopiniowanie decyzji.

Wójtowie gmin: Główczyce oraz Damnica, zaopiniowali niniejszą decyzję pod warunkami. Warunki te dotyczą zakazu prowadzenia prac poszukiwawczo - rozpoznawczych na obszarach chronionych oraz terenach zabudowanych. Odnosząc się do ww. warunków, należy zauważyć że wynikają one bezpośrednio z obowiązujących aktów prawnych i dokumentów i nie zachodzi potrzeba powoływania ich w treści niniejszej decyzji.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska dnia 19 grudnia 2001 r. w sprawie *gromadzenia i udostępniania próbek i dokumentacji geologicznych* (Dz.U. Nr 153, poz.1780) organ koncesyjny zaliczył wszystkie próbki geologiczne, w tym rdzenie wiertnicze, uzyskane w wyniku prowadzenia prac geologicznych do próbek geologicznych trwałego przechowywania.

W toku postępowania Minister Środowiska ustalił, jak wymaga tego art. 155 k.p.a., że zmiana decyzji leży w interesie strony, przy czym zmianie tej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, ani też nie narusza ona interesu społecznego.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Decyzja niniejsza jest ostateczna.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań), zwrócić się z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.

Otrzymuje:

Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

Do wiadomości:

1. Urząd Miasta Słupsk
2. Urząd Miasta Leba
3. Urząd Gminy Słupsk
4. Urząd Gminy Ustka
5. Urząd Gminy Smołdzino
6. Urząd Gminy Główczyce
7. Urząd Gminy Damnica
8. Urząd Gminy Potęgowo
9. Urząd Gminy Wicko
10. Starostwo Powiatowe w Słupsku
11. Starostwo Powiatowe w Lęborku
12. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
13. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska Województwa Pomorskiego
14. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
15. NFOŚiGW w Warszawie
16. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie
17. a/a



Opłata skarbową w kwocie 616 —
Została przekazana w dniu 31.10.2008r.
Na konto Dzielnicy Ochota m. st. Warszawy
Nr konta: 95 1030 1608 0000 0005 5002 4055
Dowód wpłaty nr



Warszawa, dnia 26 października 2010 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGiKGe-4770-118/51368/10/AS

D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 155 K.p.a. oraz art. 16 ust. 1 pkt 2, ust. 4 oraz ust. 5a ustawy z dnia 4 lutego 1994 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2005r. Nr 228, poz. 1947 ze zm.) na wniosek Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 701-00-60-148), po uzyskaniu przewidzianych ustawą *Prawo geologiczne i górnicze* opinii właściwych miejscowo organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 17/2007/p z dnia 23 października 2007 r., w brzmieniu ustaloną decyzją z dnia z dnia 3 sierpnia 2009 r., znak: DGiKGe-4770-10/3340/09/ASz wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o., na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „**Damnica**”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Damnica, Potęgowo, Wicko oraz miast: Słupsk i Łeba w województwie pomorskim, w ten sposób, że:

1) ustępowi 1 koncesji nadają brzmienie:

„1. Udzielić Lane Energy Poland Sp. z o.o. w Warszawie (NIP 701-00-60-148) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „**Damnica**”, położonym na terenie gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Damnica, Potęgowo, Wicko oraz miast: Słupsk i Łeba w województwie pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-7) o następujących współrzędnych:

Nr punktu	Układ PUVG 1992	
	x	y
1	739329.70	370520.71
2	754623.69	370955.89
wzdłuż linii brzegowej Morza Bałtyckiego		
3	758148.48	374264.37
wzdłuż linii brzegowej Morza Bałtyckiego		
4	764187.71	386762.68
wzdłuż linii brzegowej Morza Bałtyckiego		
5	766356.96	394203.63
wzdłuż linii brzegowej Morza Bałtyckiego		
6	767539.56	403510.30
7	738524.53	402890.73

Powierzchnia rzutu pionowego obszaru „**Damnica**” wynosi 784,10 km².”;

2) ustępowi 2 koncesji nadają brzmienie:

„2. Celem prac poszukiwawczych i rozpoznawczych prowadzonych w utworach: syluru, ordowiku i kambru, jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.”;

3) ustępowi 3 koncesji nadają brzmienie:

„3. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkownika górniczego z dnia 23 października 2007 r. zawarta pomiędzy Ministrem Środowiska i Lane Energy Poland Sp. z o.o., zmieniona aneksem nr 1 z dnia 2010 r.”;

4) ustępowi 4 koncesji nadają brzmienie:

„4. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych w kolejnych latach:

4.1. Etap I :

- wykonanie 50 km² sejsmiki 3D*;

4.2. Etap II:

- wykonanie 1 odwiertu do głębokości maksymalnej 3200 m z możliwością krzywienia;
- wykonanie opcjonalnie:
 - 75 km² sejsmiki 3D*;
 - 7 odwiertów do głębokości maksymalnej 3200 m z możliwością krzywienia;
- wykonanie testów produkcyjnych w otworach wiertniczych.

* powierzchnia wzbudzenia projektowanego zdjęcia sejsmicznego 3D

Prace poszukiwawcze i rozpoznawcze będą prowadzone w dwóch etapach.

Przystąpienie do prac kolejnego etapu będzie uzależnione od wyników prac w etapie poprzednim.

Zakres prac został ustalony w projekcie prac geologicznych oraz w aneksie nr 2 do przedmiotowego projektu prac. Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji zdjęcia sejsmicznego 3D oraz wierceń zostaną zamieszczone w kolejnych aneksach do projektu prac geologicznych (wykonanych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie sporządzania projektów prac geologicznych), które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu nie później niż 30 dni przed rozpoczęciem prac terenowych.”;

5) ustępowi 5 koncesji nadają brzmienie:

„5. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe w zakresie prac geofizycznych, nieprzekraczające 10%.”;

6) po ustępie 5 koncesji dodają ustęp 5a w brzmieniu:

„5a. Prace wiertnicze w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach: syluru, ordowiku i kambru, maksymalnie do głębokości 3200 m.”;

7) ustępowi 8 koncesji nadają brzmienie:

„8. Wykonawcę prac zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 4 niniejszej koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac.”;

8) ustępowi 9 koncesji nadają brzmienie:

„9. Koncesji udziela się na okres 8 lat licząc od dnia udzielenia koncesji, w podziale na 2 Etapy:

Etap I – lata 2007 – 2011;

Etap II – lata 2012 - 2015”;

9) po ustępie 10 koncesji dodają ustęp 10a w brzmieniu:

„10a. Rozpoczęcie prac wiertniczych nastąpi nie później niż do 1 października 2013 r.”;

10) ustępowi 11 koncesji nadają brzmienie:

„11. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do przestrzegania:

11.1. zakazu prowadzenia prac sejsmicznych i wiertniczych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: specjalnych obszarach ochrony siedlisk: „Ostoja Słowińska” – PLH220023, „Bagna Izbickie” – PLH220001, „Torfowisko Poblóckie” – PLH220042, „Dolina Lupawy” – PLH220036, „Klify Poddębskie” – PLH220100 oraz specjalnym obszarze ochrony ptaków: „Ostoja Słowińska” – PLB220003 i „Przybrzeżne Wody Bałtyku” – PLB990002;

11.2. zakazu prowadzenia prac sejsmicznych przy użyciu materiałów wybuchowych.”.

11) po ustępie 13 koncesji dodają ustęp 13a w brzmieniu:

„13a. W związku ze zmianą terminu obowiązywania koncesji nr 17/2007/p wysokość opłaty za prowadzoną działalność poszukiawczą – rozpoznawczą wynosi 170 745,62 zł (słownie złotych: sto siedemdziesiąt tysięcy siedemset czterdzieści pięć 62/100), płatne w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji. Opłata stanowi w 60% dochód gmin, na terenie których będzie prowadzona działalność objęta niniejszą koncesją, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej - nr konta BGK III /o Warszawa 92113010620000010995200013. Zobowiązuje się Lane Energy Poland Sp. z o.o. do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 86 *Prawa geologicznego i górniczego* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 85 *Prawa geologicznego i górniczego*.”.

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 23 października 2007 r. Minister Środowiska udzielił Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, koncesji nr 17/2007/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Damnica”. Wnioskiem z dnia 10 czerwca 2010 r. (uzupełnionym

w dniach: 20 lipca 2010 r. i 12 sierpnia 2010 r.) Lane Energy Poland Sp. z o.o. zwróciła się do Ministra Środowiska o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania o 4 lata, zmiany zakresu prac poszukiwawczo - rozpoznawczych oraz dostosowania ust. 1 przedmiotowej koncesji do obowiązujących standardów prawnych (zmiana zapisu koordynatów geograficznych koncesji).

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku o zmianę koncesji, zgodnie z ustawą 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) oraz przepisów wykonawczych (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczególnych warunków związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.) nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Ponadto zgodnie z art. 96 ust. 1 ww. ustawy w opinii organu koncesyjnego, projektowane przedsięwzięcie nie będzie również potencjalnie znacząco oddziaływać na obszary Natura 2000.

W związku z powyższym nie zostało przeprowadzone postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i obszary Natura 2000 planowanego przedsięwzięcia, a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przedsiębiorcę obowiązuje jednak przestrzeganie zakazu prowadzenia prac sejsmicznych i wiertniczych na obszarze Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 - obszarach specjalnej ochrony siedlisk Natura 2000: „Ostoja Słowińska” – PLH220023, „Bagna Izbickie” – PLH220001, „Torfowisko Poblóckie” – PLH220042, „Dolina Łupawy” – PLH220036, „Klify Poddębskie” – PLH220100 oraz specjalnym obszarze ochrony ptaków: „Ostoja Słowińska” – PLB220003 i „Przybrzeżne Wody Bałtyku” – PLB990002 oraz zakazu prowadzenia prac sejsmicznych przy użyciu materiałów wybuchowych (ust. 11 koncesji), do czego zobowiązał się we wniosku koncesyjnym.

W razie gdyby okazało się, że konieczne jest wykonywanie prac określonych w ust. 4 niniejszej koncesji, mogących znacząco oddziaływać na obszary Natura 2000 lub wykonywanych przy użyciu materiałów wybuchowych, wymagałoby to zmiany koncesji oraz uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 16 ust. 4 *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny zasięgnął opinii w przedmiotowej sprawie u właściwych miejscowo organów współdziałających, którzy pozytywnie zaopiniowali przesłany projekt rozstrzygnięcia sprawy.

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin, która została ustalona na podstawie art. 85 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (217,76 zł) i liczby kilometrów kwadratowych terenu (784,10 km²), które wynikają ze zmiany terminu obowiązywania koncesji nr 17/2007/p. Opłata stanowi odpowiednio dochód gmin, na terenie których prowadzona będzie działalność objętą koncesją i dochód NFOŚiGW.

Ponadto zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 sierpnia 2000 r. w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych, od dnia 1 stycznia 2010 r. dla potrzeb m.in. wykonywania załączników graficznych, stanowiących element wniosku koncesyjnego obowiązują dwa równoprawne układy współrzędnych płaskich prostokątnych tj. układ "2000" i "1992". W związku z powyższym wnioskodawca dostosował ust. 1 przedmiotowej koncesji (zmiana zapisu koordynatów geograficznych koncesji) do obowiązujących standardów prawnych.

Jednocześnie w niniejszej decyzji zmieniającej koncesję określono wiek utworów geologicznych (kambr, ordowik i sylur), w którym będą prowadzone prace poszukiwawczo – rozpoznawcze (ust. 2).

Dodatkowo zobowiązano przedsiębiorcę do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu bieżących wyników prac wynikających z zakresu koncesji (ust. 8).

W toku postępowania Minister Środowiska ustalił, jak wymaga tego art. 155 *K.p.a.*, że zmiana decyzji leży w interesie strony, przy czym zmianie tej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, ani też nie narusza ona interesu społecznego.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Decyzja niniejsza jest ostateczna.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań), zwrócić się z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.

Otrzymuje:

1. Lane Energy Poland Sp. z o.o.
ul. Chmielna 13A
00-021 Warszawa
2. a/a

Do wiadomości:

1. Urząd Miasta Słupsk
2. Urząd Miasta Łeba
3. Urząd Gminy Słupsk
4. Urząd Gminy Ustka
5. Urząd Gminy Smołdzino
6. Urząd Gminy Główczyce
7. Urząd Gminy Damnica
8. Urząd Gminy Potęgowo
9. Urząd Gminy Wicko
10. Starostwo Powiatowe w Słupsku
11. Starostwo Powiatowe w Lęborku
12. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
13. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska Województwa Pomorskiego
14. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
15. NFOŚiGW w Warszawie
16. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie



Opłata skarbową w kwocie 616,-
Została przekazana w dniu 13.07.2014r.
Na konto Dzielniczy Ochota m. st. Warszawy
Nr konta: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Dowód wpłaty nr



Warszawa, dnia 18 września 2014 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

WPLYŚCIELO 2014-09-19

DGK-IV-4770-206/37824 /14/MK

D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. 2013, Nr 267 ze zm.) oraz art. 21 ust.1 pkt 1, art. 22 ust.1 pkt 1, art. 30, art. 31, art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2014 r., poz.613 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 701-00-60-148) oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą *Prawo geologiczne i górnicze* opinii właściwych organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 17/2007/p udzieloną w dniu 23 października 2007 r. przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 701-00-60-148) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „**Damnica**”, położonym na terenie miast: Słupsk, Leba oraz gmin: Ustka, Smoldzino, Słupsk, Główny, Damnica, Potęgowo, Wicko, w województwie pomorskim, w brzmieniu ustalonym decyzjami Ministra Środowiska: z dnia 3 sierpnia 2009 r., znak: DGiKGe-4770-10/3340/09/ASz, z dnia 26 października 2010 r., znak: DGiKGe-4770-118/513668/10/AS, w ten sposób, że:

1. ustęp 4 koncesji otrzymuje brzmienie:

„4. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych:

4.1. Etap I:

- wykonanie 50 km^{2**} sejsmiki 3D*;

4.2. Etap II:

- wykonanie 1 (jednego) otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 3200 m z możliwością krzywienia;

- opcjonalne wykonanie 75 km^{2**} sejsmiki 3D;

- opcjonalne wykonanie 7 (siedmiu) otworów wiertniczych do głębokości maksymalnej 3200 m z możliwością krzywienia;

- wykonanie testów produkcyjnych w otworach wiertniczych etapu II;

- wykonanie 88 km^{2**} sejsmiki 2D;

- opcjonalne wykonanie 125 km^{2**} sejsmiki 2D;

* - powierzchnia wzbudzenia projektowanego zdjęcia sejsmicznego 3D;

** - na powierzchni terenu.

Prace poszukiwawcze i rozpoznawcze będą prowadzone w dwóch etapach.

Przystąpienie do prac kolejnego etapu będzie uzależnione od wyników prac w etapie poprzednim.

Zakres prac został ustalony kolejno: w projekcie prac geologicznych, w aneksach do projektu prac geologicznych oraz w projekcie robót geologicznych nr 1 dla etapu II będącym załącznikiem do wniosku o przedmiotową zmianę koncesji nr 17/2007/p.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac sejsmicznych i wiertniczych zostaną zamieszczone w kolejnych projektach robót geologicznych (wykonanych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących projektów robót geologicznych, w tym robót, których wykonywanie wymaga uzyskania koncesji), które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu nie później niż 30 dni przed rozpoczęciem prac terenowych.”;

2. ustęp 6a koncesji otrzymuje brzmienie:

„6 a. Wszystkie próbki geologiczne, w tym rdzenie wiertnicze, uzyskane w wyniku prowadzenia prac geologicznych zalicza się do próbek geologicznych trwałego przechowywania. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do zachowania szczególnej staranności przy pobieraniu próbek geologicznych, właściwego ich zabezpieczenia oraz przekazania nie mniej niż 1/2 rdzenia wiertniczego (przekrój pionowy) oraz 1/2 objętości innych próbek geologicznych do Centralnego Archiwum Geologicznego w Warszawie w terminie dziewięciu miesięcy od zakończenia pobierania rdzenia oraz innych próbek geologicznych. Informację o dacie rozpoczęcia i dacie zakończenia pobierania rdzenia wiertniczego lub innych próbek geologicznych przedsiębiorca jest zobowiązany zawrzeć w raporcie kwartalnym.

Przekazany fragment rdzenia wiertniczego powinien znajdować się w stanie możliwie najmniej zmienionym w stosunku do stanu, w jakim znajdował się w momencie jego pobrania, w szczególności nie powinien być poddany badaniom, które w sposób istotny wpływają na jego właściwości fizyczne lub chemiczne. W sytuacji, gdy z powodu szczególnych okoliczności niemożliwe jest przekazanie rdzenia wiertniczego lub innych próbek geologicznych we wskazanym terminie, przedsiębiorca ma obowiązek poinformować o tym organ koncesyjny, wskazując przyczynę oraz przewidywany termin przekazania, nie dłuższy jednak niż dwanaście miesięcy od dnia zakończenia pobierania rdzenia wiertniczego lub innych próbek geologicznych.

W przypadku braku możliwości przekazania rdzenia wiertniczego lub próbek geologicznych w wymaganym wymiarze, należy w protokole przekazania przedstawić uzasadnienie różnicy w planowanej oraz otrzymanej ilości rdzenia wiertniczego lub próbek geologicznych, wraz ze spisem i rozmiarem rdzenia wiertniczego lub próbek geologicznych, które uległy ponadplanowemu zniszczeniu oraz wskazać, jakie zostały podjęte środki ostrożności w celu wywiązania się z obowiązku przekazania rdzenia wiertniczego lub próbek geologicznych we właściwym stanie oraz ilości.

Protokół potwierdzający termin, liczbę i rodzaj przekazanych próbek albo uzasadnienie różnicy w planowanej oraz otrzymanej ilości rdzenia wiertniczego lub próbek geologicznych, wraz ze spisem i rozmiarem próbek, które uległy ponadplanowemu zniszczeniu, wykonawca dostarczy organowi koncesyjnemu w terminie 14 dni od daty ich przekazania do Centralnego Archiwum Geologicznego.”;

3. ustęp 7 koncesji otrzymuje brzmienie:

„7. Wykonawca prac geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2014, poz.613 ze zm).”;

4. ustęp 8 koncesji otrzymuje brzmienie:

„8. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w ust. 4 wraz z przedstawieniem lokalizacji prac terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac (zawierających omówienie wykonanych prac wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 4 niniejszej koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac.”;

5. ustęp 11 koncesji otrzymuje brzmienie:

„11. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do przestrzegania:

11.1. zakazu prowadzenia prac sejsmicznych i wiertniczych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: specjalnych obszarach ochrony siedlisk: „Ostoja Słowińska” – PLH220023, „Bagna Izbickie” – PLH220001, „Torfowisko Pobłockie” – PLH220042, „Dolina Łupawy” – PLH220036, „Klify Poddębskie” – PLH220100 oraz specjalnym obszarze ochrony ptaków: „Ostoja Słowińska” – PLB220003 i „Przybrzeżne Wody Bałtyku” – PLB990002;

11.2. zakazu wykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.”

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 23 października 2007 r. Minister Środowiska udzielił na rzecz Lane Energy Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie koncesji nr 17/2007/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Damnica” (część bloku koncesyjnego nr 7 oraz część bloku koncesyjnego nr 27), położonym na terenie miast: Słupsk, Łeba oraz gmin: Ustka, Smołdzino, Słupsk, Główny, Damnica, Potęgowo, Wicko, w województwie pomorskim.

Na wniosek adresata koncesji warunki koncesji były zmieniane decyzjami Ministra Środowiska kolejno z dnia z dnia 3 sierpnia 2009 r., znak: DGiKGe-4770-10/3340/09/ASz oraz z dnia 26 października 2010 r., znak: DGiKGe-4770-118/513668/10/AS.

Wnioskiem z dnia 31 stycznia 2014 r. (data wpływu do tut. urzędu), uzupełnionym w dniu 11 czerwca 2014 r. (daty wpływu do tut. urzędu) Lane Energy Poland Sp. z o.o. zwróciła się do Ministra Środowiska o zmianę koncesji nr 17/2007/p polegającą na zwiększeniu zakresu prac II etapu

o dodatkowe badania sejsmiczne 2D w łącznej ilości 213 km, w tym planowane jest wykonanie obowiązkowo 88 km badań sejsmicznych i opcjonalnie 125 km badań sejsmicznych.

Zgodnie z wnioskiem o zmianę koncesji nr 17/2007/p prace wiertnicze będą wykonywane poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

Zgodnie z ustawą 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* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235) oraz jej przepisami wykonawczymi - rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku o przedmiotową zmianę koncesji, nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Wobec czego w chwili składania przedmiotowego wniosku nie była wymagana od wnioskodawcy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Tym samym, w przypadku konieczności wykonania przez adresata koncesji prac geologicznych oddziaływujących na obszar/y Natura 2000 lub odwiertów o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 - 3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 - 3 tej ustawy, wymagane będzie uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację takiego przedsięwzięcia oraz stosowna zmiana niniejszej koncesji.

W toku postępowania, działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 1 w związku z art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Prawo i geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2014, poz. 613 ze zm.), dalej jako ustawa *Prawo geologiczne i górnicze*, Minister Środowiska zasięgnął opinii w przedmiotowej sprawie u właściwych miejscowo organów współdziałających, które z wyjątkiem Prezydenta Miasta Słupska i Wójta Gminy Wicko, pozytywnie zaopiniowały przesłany projekt rozstrzygnięcia sprawy.

Prezydent Miasta Słupska i Wójt Gminy Wicko nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w wyżej wymienionym terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Zawiadomieniem z dnia 8 lipca 2014 r. organ koncesyjny powiadomił wnioskodawcę o nowym terminie załatwienia sprawy wraz z podaniem uzasadnienia przedmiotowego terminu.

Pismem z dnia 29 lipca 2014 r. (data wpływu do tut. urzędu) Lane Energy Poland Sp. z o.o. zgłosiła uwagi do opiniowanego przez organy współdziałające projektu decyzji. Uwagi wnioskodawcy dotyczyły:

- skrócenia okresu przeznaczanego na przedstawienie organowi koncesyjnemu przez adresata koncesji projektu robót geologicznych z 60 dni do 30 dni,
- wykreślenia z preambuły decyzji odniesienia do decyzji Ministra Środowiska z dnia 26 października 2010 r.,
- uwzględnienia błędu pisarskiego dotyczącego opcjonalnych prac sejsmicznych i numerów bloków koncesyjnych;
- umieszczenia w uzasadnieniu decyzji warunku dotyczącego nieobowiązywania adresata koncesji od dnia 1 stycznia 2015 roku zakazu wykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, odnoszącego się do punktu 4 niniejszej decyzji, ustęp 11.2 koncesji, w przypadku jeżeli dla wykonania tych otworów adresata koncesji uzyska decyzję

o środowiskowych uwarunkowaniach i decyzję zatwierdzającą plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów.

Pismem z dnia 29 sierpnia 2014 r. organ koncesyjny poinformował strony biorące udział w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym o zakończeniu postępowania wyjaśniającego oraz związanej z tym możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji rozstrzygającej w sprawie co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań. W związku z przedmiotowym zawiadomieniem pismem z dnia 8 września 2014 r. Lane Energy Poland Sp. z o.o. poinformowała organ koncesyjny o podtrzymaniu uwag do projektu decyzji zgłoszonych przez Spółkę w toku postępowania (pismo z dnia 29 lipca 2014 r.) i jednocześnie o braku dalszych uwag do niniejszego postępowania.

Biorąc pod uwagę wszystko powyższe oraz mając na względzie interes publiczny jakim jest znalezienie nowych złóż węglowodorów, niniejszą decyzją Minister Środowiska zwiększył prac II etapu o dodatkowe 213 km badania sejsmicznych 2D, w tym 88 km prac obligatoryjnych i 125 km opcjonalnych (nowe brzmienie ustępu 4.2 koncesji).

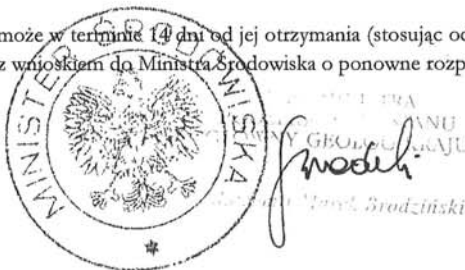
Zgodnie z nadanym niniejszą decyzją nowym brzmieniem ustępu 11 koncesji planowane do wykonania prace wiertnicze będą wykonywane poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, poza obszarami objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. Jednocześnie z uwagi na występujące w granicach wyznaczonych koncesją obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 założone do wykonania prace sejsmiczne nie mogą prowadzone na tych obszarach chronionych (nowe brzmienie ustępu 11.1 koncesji).

W przypadku konieczności wykonania przez adresata koncesji prac geologicznych oddziaływujących na obszar/y Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 lub wykonywania odwiertów o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy, wymagane będzie uzyskanie przez adresata koncesji stosownej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację takiego przedsięwzięcia oraz odpowiednie dostosowanie warunków koncesji poprzez jej zmianę w rozumieniu ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*.

Niniejsza decyzja aktualizuje zapis dotyczący wymogu zagospodarowania wydobytej kopaliny zgodnie z obowiązującym od dnia 1 stycznia 2012 r. *Prawem geologicznym i górniczym* (nowe brzmienie ustępu 7 koncesji). Ponadto zaktualizowano zapis dotyczący próbek geologicznych (nowe brzmienie ustępu 6a koncesji).

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Strona niezadowolona z decyzji może w terminie 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań) zwrócić się z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.



Otrzymuje (z.p.o):

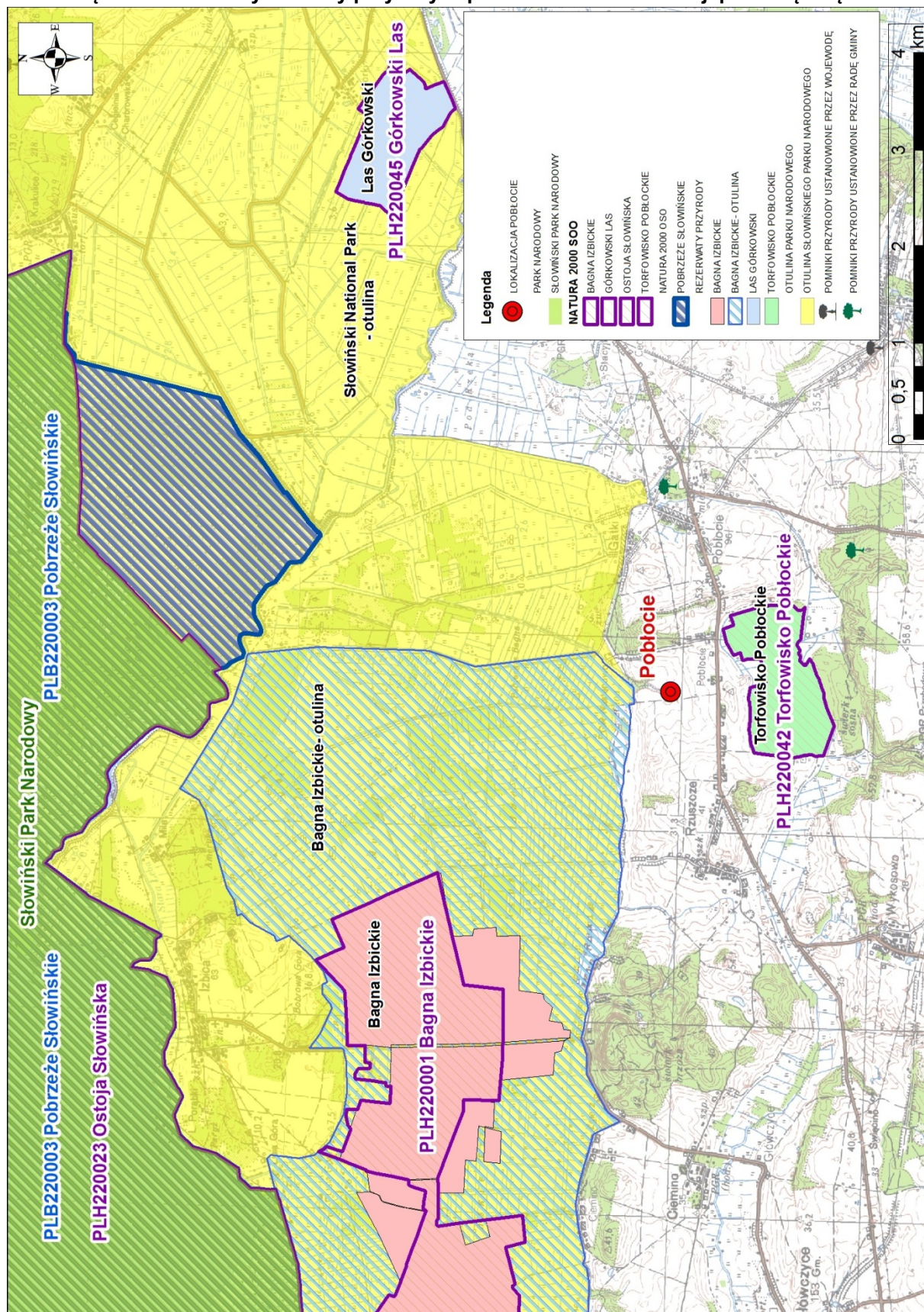
1. Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
00-124 Warszawa, ul. Rondo ONZ 1
2. A/a

Opięta okartowana w kwocie 616,00 zł
Została przekazana w dniu 20.10.2014 r.
Na konto Dzielniczy Ochota m. st. Warszawy
Nr konta: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Dowód wpłaty nr prelewp portowy

Do wiadomości(z.p.o.):

1. Urząd Miasta Słupsk
2. Urząd Miasta Łeba
3. Urząd Gminy Słupsk
4. Urząd Gminy Ustka
5. Urząd Gminy Smołdzino
6. Urząd Gminy Główczyce
7. Urząd Gminy Damnica
8. Urząd Gminy Potęgowo
9. Urząd Gminy Wicko
10. Starostwo Powiatowe w Słupsku
11. Starostwo Powiatowe w Lęborku
12. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
13. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska Województwa Pomorskiego
14. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Gdańsku
15. Okręgowy Urząd Górnictwa w Poznaniu
16. NFOŚiGW w Warszawie
17. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie

Załącznik Nr 2 Formy ochrony przyrody w pobliżu obszaru realizacji przedsięwzięcia



Źródło: Opracowanie własne