



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

Gdańsk, dnia 10.07.2012r.

2012-07-13

453P

Luski

RDOŚ-Gd-WOO.4210.21.2012.ER.4

zpo

Postanowienie

Na podstawie art. 63 ust. 1 i 4 w związku z art. 68, art. 75 ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), a także w związku z § 3 ust. 1 pkt 43 lit. d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), po rozpatrzeniu wniosku *Indiana Investments Sp. z o.o. – reprezentowanej przez pełnomocnika p. Jacka Wróblewskiego z BNK Polska* z dnia 30.03.2012r., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

postanawiam

dla przedsięwzięcia pod nazwą: **„Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesji Trzebielino w części bloków koncesyjnych nr 47, 48, 66, 67 i 68 w zakresie zmiany głębokości maksymalnej otworu wiertniczego oraz możliwości wiercenia kierunkowego (poziomego) z jednego lub opcjonalnie dwóch odwiertów pionowych objętych koncesją nr 16/2010/p”**, w związku ze zmianą tej koncesji, realizowanego na terenie gmin: Słupsk, Kobylnica, Dębica Kaszubska, Tuchomie, Borzytuchom, Czarna Dąbrówka, Kołczygłowy, Trzebielino, Studzienice, Lipnica, miast i gmin: Kępice, Bytów i Miastko w województwie pomorskim,

nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko w pełnym zakresie, zgodnie z art. 66 ww. ustawy, ze szczególnym uwzględnieniem:

- 1) Opisu planowanego przedsięwzięcia, w tym charakterystyki całego przedsięwzięcia i warunków użytkowania terenu podczas wykonywania prac, główne cechy charakterystyczne procesów technologicznych, przewidywane rodzaje i ilości zanieczyszczeń, wynikające z realizacji inwestycji; określenia skali przedsięwzięcia – planowanego zakresu wiercenia (ilości i głębokości otworów) oraz przedstawienie w formie kartograficznej lokalizacji wykonanych i planowanych otworów wiertniczych;
- 2) Charakterystyki przyrodniczej obszaru przedsięwzięcia z uwzględnieniem typów siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków oraz gatunków roślin i zwierząt objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, wraz z waloryzacją przyrodniczą terenu inwestycji, w tym m.in.:
 - a) opis siedlisk przyrodniczych ze szczególnym uwzględnieniem siedlisk chronionych - dokładna charakterystyka szaty roślinnej i siedlisk przyrodniczych, skład gatunkowy fauny i flory) występujących obszarze przeznaczonym pod planowaną inwestycję i na terenach bezpośrednio sąsiadujących z planowanym przedsięwzięciem;
 - b) rozmieszczenie przestrzenne zbiorowisk roślinnych wraz z ich analizą ilościową i jakościową na terenie objętym inwestycją i na obszarze objętym zasięgiem jej oddziaływania;
 - c) struktura i skład gatunkowy fauny bytującej w rejonie objętym inwestycją i na obszarze objętym zasięgiem jej oddziaływania;

- 3) Przewidywanych oddziaływań (bezpośrednich i pośrednich: analiza możliwych oddziaływań intensyfikacji przemysłowego zagospodarowania terenu, rozwoju infrastruktury towarzyszącej, nasilonej antropopresji i penetracji terenu) wraz z oceną wpływu inwestycji na etapie realizacji i eksploatacji na gatunki roślin i zwierząt objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz na siedliska przyrodnicze z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG, jak też w przypadku wystąpienia poważnej awarii;
- 4) Opisu przewidywanych działań mających na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, w szczególności na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz integralność tych obszarów, jak również na cele ochrony parków krajobrazowych, rezerwatów, obszarów chronionego krajobrazu oraz na gatunki roślin i zwierząt objęte ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody;
- 5) Określenie wpływu planowanego przedsięwzięcia na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (art. 81 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko);
- 6) Wskazania potencjalnych miejsc lokalizacji baz samochodowo-sprzętowych; informacji czy prace serwisowe urządzeń i pojazdów działających na terenie wiertni będą odbywać się na miejscu, i o sposobie zabezpieczenia powierzchni ziemi, wraz z uwzględnieniem dodatkowych rodzajów odpadów przewidzianych do wytworzenia,
- 7) Wskazania sposobu postępowania z płuczką wiertniczą, zwiercinami, płynem powrotnym po szczelinowaniu; w tym określenia sposobu i miejsca przygotowania płuczek wiertniczych, a także sposobu ich zagospodarowania po użyciu i zużyciu oraz określenia sposobu magazynowania płynów po zabiegu szczelinowania – należy odnieść się do podziału płynu po szczelinowaniu na frakcję ciekłą i na frakcję zagęszczoną, należy przedstawić jak i gdzie będzie odbywał się rozdział tych frakcji i sposób postępowania z powstałym medium wraz z planowanym sposobem unieszkodliwiania bądź oczyszczania; należy jednoznacznie określić rodzaje mieszanin powstających w wyniku prac wiertniczych i szczelinowania struktur łupkowych – odpady (ich kody) oraz ścieki, na jakich etapach prac powstają wraz z określeniem odpowiednio przewidywanych ilości tych „substancji” w przeliczeniu na 1 m wiercenia;
- 8) Wykazania pełnej listy odpadów z uwzględnieniem wszystkich rodzajów i ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia, w tym zwierciny, wyjaśnienia podstaw klasyfikacji odpadowych zastosowanych do płuczek wiertniczych (w KIP identyfikowano wyłącznie jako odpady inne niż niebezpieczne), oraz wyjaśnienia warunków zastosowania systemu REACH do środków chemicznych, które zostaną użyte do procesu szczelinowania;
- 9) Wskazania jakim badaniom i w jakim zakresie będą poddawane wytwarzane ww. substancje;
- 10) Jednoznacznego określenia źródeł poboru energii elektrycznej oraz wody na cele technologiczne wraz z przewidywaną ilością wody potrzebnej do procesu szczelinowania, przy czym pobór wody z projektowanych ujęć własnych powinien mieć miejsce jedynie w przypadku braku możliwości skorzystania z ujęć już istniejących;
- 11) Rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia – powodujących zagrożenie wystąpienia poważnej awarii; postępowania w razie np. rozlewów olejowych, wypływu z odwiertu gazu wraz z cieczą szczelinującą - sposoby ich zwalczania oraz zapobieganie ich rozprzestrzenianiu się, szybkość reagowania i powiadamiania właściwych służb; informacji czy realizacja przedsięwzięcia może spowodować poważne awarie przemysłowe lub awarie przemysłowe w rozumieniu zapisów ustawy z dnia 27.04 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2008r. Nr 25 poz. 150 ze zm.);
- 12) Wskazania jak będą zamykane przewiercane poziomy wodonośne (zwłaszcza użytkowe) i w jaki sposób będzie sprawdzana szczelność wykonanej izolacji;
- 13) Określenie sposobu i technologii gromadzenia w obrębie wiertni wody przeznaczonej do przygotowania cieczy szczelinującej oraz do odbioru płynu po szczelinowaniu wraz z przewidywanym zabezpieczeniem środowiska przed negatywnym wpływem prac;
- 14) Przedstawienia wiarygodnych (w oparciu o faktyczne możliwości technologiczne) proponowanych odbiorców poszczególnych wytwarzanych substancji, którzy legitymują się wymaganymi prawem decyzjami na ich przyjęcie;

- 15) Opisu analizowanych wariantów, wraz z uzasadnieniem wyboru. Wariantowanie może dotyczyć możliwości przyjęcia różnych rozwiązań technicznych, technologicznych, lokalizacyjnych czy organizacyjnych,
- 16) Podanie zakresu i sposobu badania jakości gruntu wokół pola przeznaczonego pod lokalizację wiertni przed i po zakończeniu prac;
- 17) Określenia skutecznego monitoringu użytkowych warstw wodonośnych oraz wód podziemnych (zwłaszcza w obszarach dopływu wód do Głównych Zbiorników Wód Podziemnych) występujących w obszarze przedmiotowej koncesji;
- 18) Wskazania, jakie sposoby ograniczenia uciążliwości względem mieszkańców gmin przewiduje Inwestor, w tym m.in.: emisji hałasu, spalin, oświetlenia, godzin ruchu pojazdów, doboru dróg dojazdowych itp.;
- 19) Określenie skumulowanego oddziaływania przedsięwzięcia z innymi inwestycjami o podobnym charakterze;
- 20) Przedstawienia sposobu zakończenia prac na wiertni – wskazania organu, który uzgodni proponowane prace rekultywacyjne.

Uzasadnienie

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku wpłynął wniosek Indiana Investments Sp. z o.o. reprezentowanej przez pełnomocnika p. Jacka Wróblewskiego z BNK Polska Sp. z o.o. z dnia 30.03.2012r. (data wpływu 03.04.2012r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn. „Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesji Trzebielino w części bloków koncesyjnych nr 47, 48, 66, 67 i 68 w zakresie zmiany głębokości maksymalnej otworu wiertniczego oraz możliwości wiercenia kierunkowego (poziomego) z jednego lub opcjonalnie dwóch odwiertów pionowych objętych koncesją nr 16/2010/p”, w związku ze zmianą tej koncesji. Na podstawie przedstawionej we wniosku informacji o planowanym przedsięwzięciu, zostało ono zaliczone do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2) ustawy z dnia 3.10.2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) – zwanej dalej ustawą ooś, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest, zgodnie z art. 75 ust. 6 ustawy ooś, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku. Informację o wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji ww. przedsięwzięcia zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie (www.ekoportal.pl) pod nr 134/2012.

Planowane przedsięwzięcie dotyczy prowadzenia prac poszukiwawczo-rozpoznawczych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesyjnym „Trzebielino”, położonym w całości na terenie województwa pomorskiego i określonym następującymi współrzędnymi:

Współrzędne geograficzne punktów krańcowych koncesji „Trzebielino”:

Nr punktu	Współrzędne topograficzne układ 1992	
	Y	X
1	370374,37	729769,43
2	371995,93	730138,92
3	374094,75	729989,01
4	375531,90	728274,08
5	375488,34	726145,86
6	378877,00	724516,29
7	381432,84	724778,26
8	385590,73	724463,00
9	386400,63	724060,37
10	388610,50	719841,37
11	391611,95	719706,27
12	394225,06	716193,30
13	395738,74	715312,83

14	396689,15	716534,03
15	399244,82	715764,28
16	401709,19	718120,07
17	402954,22	718146,07
18	401991,71	690353,67
19	384545,31	690756,49
20	384360,20	683341,59
21	369254,13	690236,10
22	365982,50	690329,75
23	366601,03	711646,89
24	369857,57	711553,44

Planowane prace obejmą swoim zasięgiem gminy: Słupsk, Kobylnica, Dębica Kaszubska, Tuchomie, Borzytuchom, Czarna Dąbrówka, Kołczygłowy, Trzebielino, Studzienice, Lipnica, oraz miasta i gminy: Kępice, Bytów i Miastko.

Na obszarze Koncesji „Trzebielino” będą realizowane prace geologiczne obejmujące poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w zakresie robót geologicznych, obejmujących prace wiertnicze. Realizacja prac wiertniczych jest uzależniona od wyników prac sejsmicznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów.

Na podstawie przedłożonych dokumentów (w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia) tutejszy organ uznał, iż konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Wziąwszy pod uwagę łącznie wszystkie uwarunkowania wymienione w art. 63 ww. ustawy ooŚ należy bowiem stwierdzić:

a) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze 1167,10 km² województwa pomorskiego, na podstawie koncesji „Trzebielino” Nr 16/2010/p z dnia 12.03.2010r. zmienionej decyzją Ministra Środowiska znak DGiKGe-4770-77/25200/11/AS z dnia 01.06.2011r. Przedsięwzięcie jest kwalifikowane zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 43 lit. d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z zapisami koncesji nr 16/2010/p w ramach II etapu prac na obszarze koncesyjnym będą zrealizowane maksymalnie 2 otwory poszukiwawcze. Obecnie na obszarze koncesji jest realizowany jeden pionowy otwór badawczy Miszewo T-1 w rejonie miejscowości Gumieniec i Miszewo, gmina Trzebielino. Lokalizacja drugiego otworu pionowego zostanie wyznaczona po analizie dostępnych danych geologicznych i pozyskanych nowych danych sejsmicznych biorąc pod uwagę m.in. głębokości zalegania potencjalnie gazonośnych warstw łupków.

Zakres inwestycji obejmuje wiercenie kierunkowego (poziomego) otworu poszukiwawczego z jednego lub dwóch otworów wiertniczych - co jest przedmiotem zmiany koncesji obejmującej dotychczas jedynie wiercenie dwóch otworów pionowych oraz badania sejsmiczne. Wiercenie otworu poziomego zaczynać się będzie w dolnej sekcji odcinka pionowego. Jednocześnie zakres prac obejmuje zmianę głębokości maksymalnej odwiertu do 4900 m. Obszar realizacji odwiertu kierunkowego dotyczy tego samego obszaru placu wiertni, przygotowanego na potrzeby wiercenia pionowego. Wiercenie kierunkowe (poziome) będzie realizowane z otworu pionowego wykonanego, zgodnie z koncesją i projektem prac geologicznych, w warstwie gazonośnej. Wiercenie kierunkowe będzie prowadzone maksymalnie do długości ok. 1500 m, przy czym promień krzywizny odejścia poziomego będzie wynosił ok. 500 m. Całkowity zasięg odwiertu kierunkowego, mierzony od osi odwiertu pionowego wyniesie ok. 2000 m.

Głębokość, na której zostanie wykonane wiercenie kierunkowe zależy przede wszystkim od głębokości zalegania warstw gazonośnych w utworach sylurskich, ordowickich i kambryjskich, stanowiących cel poszukiwawczy. Szacuje się głębokość zalegania tych warstw poniżej 4600 m ppt.

Po zakończeniu wiercenia w wyznaczonych horyzontach perspektywicznych prowadzone będą zabiegi specjalne zarówno w odwiercie pionowym, jak i poziomym. Zabiegi te prowadzone będą na głębokości poniżej 3000 m (poniżej strefy wodonośnej oraz formacji solnych). Zabiegi w

otworach pionowych i poziomych przeprowadzane są w taki sam sposób. Zabiegi specjalne polegają na: perforacji orurowania i okładziny cementowej oraz stymulacji hydraulicznej.

Na etapie wykonywania prac wiertniczych jest możliwe czasowe pogorszenie równowagi w funkcjonowaniu ekosystemów. Zagrożenie dla środowiska może stanowić: erupcja gazów toksycznych w przypadku złóż kopalin, którym towarzyszy H_2S w wyniku anomalnego ciśnienia złożowego, erupcja płynów złożowych, możliwość wybuchu pożaru, poważne awarie sprzętu wiertniczego. Prace wiertnicze wymagają zajęcia terenu ok. 2 ha dla pojedynczego odwiertu. Teren wiertni będzie utwardzony kruszywem, podścielony nieprzepuszczalną folią.

Zdaniem tutejszego organu, w przypadku konieczności wykonania ujęcia wody na potrzeby planowanych prac, będzie ono stanowiło przedsięwzięcie kwalifikowane zgodnie z § 3 ust.1 pkt 70 lub 71 ww. rozporządzenia. W związku z tym wykonanie urządzeń do poboru wód podziemnych wskazuje na konieczność ich uwzględnienia w przeprowadzanej ocenie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Wnioskodawca wskazuje, iż na obecnym etapie nie jest możliwe wskazanie szczegółowych lokalizacji prac geologicznych. Lokalizacje wiertni zależą bowiem od wyników prac sejsmicznych. Niemniej jednak w oparciu o prace studialne prowadzone w pierwszym etapie działania, wyznacza się najbardziej perspektywiczne rejony, w których mogą występować potencjalne struktury i poziomy złożowe węglowodorów. Zatem w opinii organu perspektywiczne rejony mogą zostać przedstawione w postaci wytypowanych miejsc do odwiertów. Precyzuje to znacznie zakres oceny.

b) Usytuowanie przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie powiatów: słupskiego (gminy: Słupsk, Kobylnica, Dębica Kaszubska, oraz miasta i gminy Kępice), bytowskiego (miasto i gmina: Bytów i Miastko oraz gminy: Czarna Dąbrówka, Tuchomie, Borzytuchom, Kołczygłowy, Trzebielino, Studzienice, Lipnica).

W obszarze koncesji znajdują się obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary leśne i przylegające do jezior. Ponadto w obrębie koncesji znajdują się obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków roślin i zwierząt, w tym obszary Natura 2000: Torfowisko Trzebielino PLH220085, Dolina Wieprzy i Studnicy PLH220038, Miasteczkie Jeziora Lobeliowe PLH220041, Ostoja Masłowiczki PLH220062, Ostoja Borzyszkowska PLH220079, Lasy Rekowskie PLH220098, Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005, Pływające Wyspy pod Rekowem PLH220022, potencjalny obszar Natura 2000 „Dolina Rzeki Słupi”, Dolina Słupi PLB220002, Bory Tucholskie PLB220009.

Ponadto inne obszary chronione, leżące w granicach koncesji „Trzebielino”, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2009 r., Nr 151, poz. 1220 ze zm.) to:

- rezerwaty: Źródłiskowe Torfowisko, Dolina Huczka, Duże Sitno, Gołębia Góra, Grodzisko Borzytuchom, Torfowisko Zieliń Miasteczki, Torfowisko Potoczek;
- Park Krajobrazowy „Dolina Słupi”.

c) Rodzaj i skala możliwego oddziaływania:

Z terenu potencjalnych miejsc lokalizacji otworów wiertniczych zakłada się wyłączenie obszarów objętych ochroną prawną, w tym obszarów Natura 2000 wyznaczonych dla ochrony siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków.

Lokalizacja wiertni, wiąże się ze zmianą powierzchni terenu, zniszczeniem na jej powierzchni szaty roślinnej, wymaga lokalnych zamian stosunków wodnych (np. rowy opaskowe w rejonie wiertni). Ponadto na skutek prac wiertniczych może dojść do somowypływu wód podziemnych do innych poziomów wodonośnych lub zaburzeń reżimu hydrologicznego. Zatem istnieje duże prawdopodobieństwo, iż realizacja prac geologicznych może powodować zniszczenia siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, także na obszarach Natura 2000. Część tych zmian może mieć charakter nieodwracalny np. zniszczenie stanowisk gatunków, zniszczenie siedlisk przyrodniczych (zmiana zagęszczenia gruntu i warunków uwodnienia gruntu w strefie przyodwiertowej i związany z tym brak możliwości odtworzenia zbiorowisk roślinnych o

właściwym składzie florystycznym). Oddziaływanie wiertni na poszczególne elementy środowiska wymaga szerszej analizy, rozpatrzenia sposobów ewentualnego monitorowania skutków usytuowania otworów w konkretnych lokalizacjach.

Planowane prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia mogą spowodować zagrożenie erupcyjne oraz skutkować mogą zanieczyszczeniem środowiska substancjami ropopochodnymi, płuczką lub zwierciną czy płynem po szczelinowaniu. Specyfika całego przedsięwzięcia powoduje również powstanie niebezpieczeństwa wystąpienia poważnej awarii.

Analizując łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy o oś oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę m. in.:

- rodzaj, charakter inwestycji, położenie względem obszarów chronionych,
- możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych,
- prawdopodobieństwo pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone w/w obszary Natura 2000,
- możliwe wystąpienie negatywnego wpływu na warunki bytowania chronionych gatunków zwierząt,

tutejszy organ uznał, iż przedsięwzięcie może w sposób znaczący wpłynąć na środowisko, w tym na cele i przedmioty ochrony ww. obszarów chronionych. Niezbędne będzie także przeprowadzenie odpowiedniej oceny, wymaganej art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

Zatem postanowiono jak w sentencji.

Od niniejszego postanowienia służy stronie zażalenie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem organu wydającego postanowienie, w terminie 7 dni od dnia jego doręczenia.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
Hanna Dzikowska

Otrzymują:

1. Wróblewski Jacek BNK Polska, ul. Wiktorska 63, 02-587 Warszawa, jako pełnomocnik Indiana Investments Sp. z o.o. w Warszawie
2. Wójt Gminy Borzytuchoń, ul. Zwycięstwa 56, 77-141 Borzytuchoń
3. Wójt Gminy Czarna Dąbrówka, ul. Gdańska 5, 77-116 Czarna Dąbrówka
4. Wójt Gminy Dębica Kaszubska, ul. Zjednoczenia 16a, 76-248 Dębica Kaszubska
5. Wójt Gminy Kobylnica, ul. Główna 20, 76-251 Kobylnica
6. Wójt Gminy Kołczygłowy, ul. Słupska 56, 77-140 Kołczygłowy
7. Wójt Gminy Lipnica, ul. Słomińskiego 19, 77-130 Lipnica
8. Wójt Gminy Słupsk, ul. Sportowa 34, 76-200 Słupsk
9. Wójt Gminy Studzienice, ul. Kaszubska 9, 77-143 Studzienice
10. Wójt Gminy Trzebielino, Trzebielino 7a, 77-235 Trzebielino
11. Wójt Gminy Tuchomie, ul. Jana III Sobieskiego 16, 77-133 Tuchomie
12. Burmistrz Bytowa, 1-go Maja 15, 77-100 Bytów
13. Burmistrz Kępic, ul. Niepodległości 6, 77-230 Kępice
14. Burmistrz Miastka, ul. Grunwaldzka 1, 77-200 Miastko
15. Polskie Koleje Państwowe S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Dyrekcyjna 2-4, 80-958 Gdańsk
16. Strony postępowania i podmioty na prawach strony poprzez obwieszczenie
17. aa -2666

Do wiadomości:

18. Minister Infrastruktury ul. Chałubińskiego 4/6, 00-928 Warszawa
19. Minister Środowiska ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
20. Starostwo Powiatowe w Słupsku, ul. Szarych Szeregów 14, 76-200 Słupsk
21. Starostwo Powiatowe w Bytowie, ul. 1 Maja 15, 77-100 Bytów
22. WIOŚ ul. Trakt Świętego Wojciecha 293, 80-001 Gdańsk